

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

18 Ιουνίου 2018 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **2307**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθ. απόφ. 509/2018

Έγκριση του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση την 13η Ιουνίου 2018)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις των άρθρων 61 και 64 του ν. 4546/2018 «Ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία της Οδηγίας 2014/89/ΕΕ «περί θεσπίσεως πλαισίου για το θαλάσσιο χωροταξικό σχεδιασμό» και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 101/12.06.2018), όπως ισχύει.

2. Τις διατάξεις των άρθρων 73 έως και 99 του ν. 4512/2018 «Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 5/17.01.2018), όπως ισχύει.

3. Τις διατάξεις του κεφαλαίου Γ΄ «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄185/30.09.2016), όπως ισχύει.

4. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011), όπως ισχύει.

5. Τις διατάξεις του ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 149/09.08.2016), όπως ισχύει.

6. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας» (ΦΕΚ Α΄ 286/22.12.1999), όπως ισχύει.

7. Τις διατάξεις του ν. 4389/2016 «Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 94/27.05.2016), όπως ισχύει.

8. Τη διάταξη της παραγράφου 4.3, της Ενότητας Γ' του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α΄ 94/2015).

9. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 104/31.01.2012) (εφεξής ο «ΚΣΗΕ»), όπως ισχύει.

10. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/ 31.01.2012) (εφεξής ο «ΚΔΣ»), όπως ισχύει.

11. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων (ΦΕΚ Β΄3164/30.09.2016) (εφεξής ο «ΚΣΔΠΠΗΕ»), όπως ισχύει.

12. Τις διατάξεις του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 52/16.01.2013), όπως ισχύει.

13. Τις διατάξεις της αριθ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Μεθοδολογία υπολογισμού της ειδικής τιμής αγοράς τεχνολογιών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης, κριτήρια και περιορισμοί χορήγησης της προσαύξησης ανάπτυξης ετοιμότητας συμμετοχής στην αγορά και διαδικασία χορήγησής της, καθώς και διαδικασία απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης για τους σταθμούς που έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση κατ' εφαρμογή των άρθρων 3, 5 και 6 του ν. 4414/2016» (ΦΕΚ Β' 3955/9.12.2016).

14. Τις διατάξεις της αριθ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172857 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Πλαίσιο συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, μεθοδολογία και διαδικασία εκκαθάρισης, τιμολόγησης και διακανονισμού των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης σύμφωνα με τα άρθρα 9 έως 11 του ν. 4414/2016 (Α΄ 149) ή Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής

ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 (Α΄ 129), και οι οποίοι συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης των αντίστοιχων συμβάσεων, και εφόσον ισχύουν όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις, με βάση την παρ. 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 όπως ισχύει» (ΦΕΚ Β’ 1150/29.03.2018).

15. Την αριθ. ΔΣΗΕ/ΑΔΜΗΕ 21761/21.10.2016 (ΡΑΕ Ι-213495/26.10.2016) εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για το πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης και τον καθορισμό Μοναδιαίων Χρεώσεων, συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των σχετικών Χρεώσεων και την πρόταση για τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

16. Τα ακόλουθα κείμενα που υποβλήθηκαν ως σχόλια στο πλαίσιο της από 11.11.2016 δημόσιας διαβούλευσης επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΡΑΕ Ι-213495/26.10.2016) για το πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης και τον καθορισμό Μοναδιαίων Χρεώσεων, συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των σχετικών Χρεώσεων και την πρόταση για τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ήτοι τα αριθ. ΡΑΕ έγγραφα: Ελληνικός Σύνδεσμος Ηλεκτροπαραγωγών από ΑΠΕ (Ι-214694/29.11.2016), Ελληνικός Σύνδεσμος Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων (Ι-214594/25.11.2016), και Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας (Ι-214606/25.11.2016).

17. Την αριθ. Γρ. Δ. 20431/6.10.2017 (ΡΑΕ Ι-227227/10.10.2017) εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση τροποποίησης ΚΔΣ για ένταξη των ΑΠΕ στην αγορά ΗΕ».

18. Την αριθ. ΛΑΓΗΕ/7620/20.11.2017 (ΡΑΕ Ι-228883/21.11.2017) εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ) για την εισαγωγή του νέου καθεστώτος στήριξης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ».

19. Την από 26.12.2017 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ αναφορικά με τις τροποποιήσεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΡΑΕ Ι-227227 και ΡΑΕ Ι-228883), προκειμένου για την εφαρμογή των προβλέψεων του ν. 4414/2016 σχετικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

20. Τα ακόλουθα κείμενα που υποβλήθηκαν ως απόψεις στο πλαίσιο της από 26.12.2017 δημόσιας διαβούλευσης για την τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, ήτοι τα αριθ. ΡΑΕ έγγραφα: ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΑΠΟ Α.Π.Ε. (Ι-231497/26.1.2018), ΕΛΕΤΑΕΝ (Ι-231318/19.01.2018), OPTIMUMS ENERGY (Ι-231286/23.1.2018), και Ι-231179 για το οποίο δεν αναφέρεται ο αποστολέας, καθώς έχει υποβληθεί αίτηση περί τήρησης εμπιστευτικότητας.

21. Τα αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-232381/15.02.2018 και Ι-232389/15.02.2018 έγγραφα της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Μέρος Ι-Εισήγηση νέου Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (νέος ΚΣΗΕ), τροποποίησης Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ) και Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ), σε εφαρμογή των διατάξεων του Νόμου 4512/2018» και «Εισήγηση-Μέρος ΙΙ» αντίστοιχα, τα οποία κοινοποιήθηκαν και στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

22. Την από 22.2.2018 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί των εισηγήσεων της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. σχετικά με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, κατά την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011.

23. Τα ακόλουθα κείμενα που υποβλήθηκαν ως απόψεις στο πλαίσιο της ως άνω από 22.2.2018 δημόσιας διαβούλευσης, ήτοι τα αριθ. ΡΑΕ έγγραφα: ΣΠΕΦ (Ι-233384/8.3.2018), ΔΕΗ Α.Ε. (Ι-233566/09.03.2018), OPTIMUS ENERGY Α.Ε. (Ι-233622/9.3.2018), ΣΠΗΕΦ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ - ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ-ΚΙΛΚΙΣ (Ι-233626/09.03.2018),: ΣΠΗΕΦ ΠΙΕΡΙΑΣ (Ι-233623/09.03.2018), ΕΣΕΠΗΕ (Ι-233625/09.03.2018), ΠΟΣΠΗΕΦ (Ι-233624/09.03.2018), ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ι-233619/09.03.2018) και ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ (Ι-235021/9.3.2018).

24. Το αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-233251/06.03.2018 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση τροποποίησης του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος βάσει των διατάξεων του ν. 4512/2018».

25. Την από 13.3.2018 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ (ΡΑΕ Ι-233251), ως συνέπεια της εισήγησης της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. κατά την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011.

26. Το ακόλουθο κείμενο που υποβλήθηκε ως απόψεις στο πλαίσιο της από 13.3.2018 ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης, ήτοι το αριθ. ΡΑΕ Ι- 234469/26.3.2018 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε.

27. Το αριθ. Ο-71064/14.3.2018 έγγραφο της ΡΑΕ προς ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Αναγκαίες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4512/2018, προκειμένου να περιληφθούν οι προβλέψεις για τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ στην αγορά ενέργειας».

28. Την αριθ. ΛΑΓΗΕ 1944/16.3.2018 (ΡΑΕ Ι-234057/19.3.2018) εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση νέου Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (νέος ΚΣΗΕ), τροποποίησης Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ) και Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ), σε εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4512/2018, στην οποία περιλαμβάνονται και οι επιπρόσθετες τροποποιήσεις που απαιτούνται για την εναρμόνιση των Κωδίκων με τις διατάξεις του ν. 4414/2016 για την εισαγωγή του νέου καθεστώτος στήριξης των Μονάδων Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

29. Την αριθ. Γρ. Δ. 20195/4.4.2018 (ΡΑΕ Ι-235275/13.4.2018) εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση για τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στο

πλαίσιο των προβλέψεων των ν. 4512/2018, ν. 4508/2018 και ν. 4414/2016» με κοινοποίηση στην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.

30. Το αριθ. ΛΑΓΗΕ 3209/11.5.2018 (ΡΑΕ Ι-236635/ 14.5.2018) με θέμα «Παρατηρήσεις επί της Πρότασης Τροποποίησης του ΚΔΕΣΜΗΕ βάσει των υποβληθεισών εισηγήσεων του ΛΑΓΗΕ για τον νέο ΚΣΗΕ και τον ΚΔΑΠΕΕΠ, κατ΄ εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4512/2018 και του ν. 4414/2016».

31. Την απόφαση ΡΑΕ υπ’ αριθ. 369/2018 (ΦΕΚ Β’ 1880/ 24.5.2018) «Κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, ως ισχύει».

32. Το αριθ. Ο-72116/5.6.2018 έγγραφο της ΡΑΕ με θέμα «Αρχικές Κατευθύνσεις της ΡΑΕ ως προς την ευθυγράμμιση των Μεταβατικών Κωδίκων σε θέματα που αφορούν την ένταξη των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με βάση το νέο μηχανισμό στήριξης στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

33. Την αριθ. ΡΑΕ Ι-240867/13.06.2018 τελική εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Προσαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος στις διατάξεις των ν. 4414/2016 και ν. 4425/2016 όπως ισχύουν».

34. Την αριθ. ΡΑΕ Ι- 260604/11.06.2018 τελική εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση νέου Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (νέος ΚΣΗΕ) και Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ) σε εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4512/2018)».

35. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

36. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Α) Επί του νομικού πλαισίου

Επειδή, προς το σκοπό της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ενέργειας, σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ως είχε αρχικά επιδιωχθεί κυρίως με τις διατάξεις του ν. 4001/2011, ο οποίος ενσωμάτωσε στην ελληνική έννομη τάξη το νομοθετικό πλαίσιο της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης, εξεδόθη ο ν. 4425/2016 με τον οποίο, συνοπτικά, προβλέφθηκε η κατάργηση του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και του μοντέλου της Υποχρεωτικής Κοινοπραξίας (Mandatory Pool) για την επίλυση και την εκκαθάριση του ΗΕΠ και η λειτουργία διακριτών αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ήτοι των Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγοράς Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας Αγοράς και Αγοράς Εξισορρόπησης, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον ανωτέρω νόμο.

Επειδή, στη συνέχεια, με το ν. 4512/2018 τροποποιήθηκε ο ν. 4425/2016. Οι τροποποιήσεις αφορούν, ιδίως, στην οργάνωση και διαχείριση μίας ή/και περισσότερων Αγορών Ενέργειας (Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγορές Φυσικού Αερίου, Περιβαλλοντικές Αγορές) ή/ και Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Αγορών, από Χρηματιστήριο Ενέργειας, το οποίο θα λειτουργεί υπό τη μορφή ανώνυμης εταιρείας, κατόπιν των απαιτούμενων εγκρίσεων των αρμοδίων ρυθμιστικών Αρχών, ήτοι της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (ΕΚ).

Επειδή, για το σκοπό αυτό και κατόπιν τροποποίησης των διατάξεων του ν. 4001/2011, με τον ίδιο ως άνω ν. 4512/2018, συστήνεται ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής «ΕΧΕ Α.Ε.») και ορίζονται οι όροι και προϋποθέσεις σύστασης και λειτουργίας της. Για τη σύσταση της ΕΧΕ Α.Ε. και την κάλυψη τμήματος του μετοχικού της κεφαλαίου, η ανώνυμη εταιρεία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΛΑΓΗΕ ΑΕ» (εφεξής «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.») εισφέρει τη λειτουργία και διαχείριση του κλάδου της που περιλαμβάνει τις αναφερόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 δραστηριότητες, με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου. Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου και της μεταβίβασης των ανωτέρω δραστηριοτήτων στην ΕΧΕ Α.Ε., η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετονομάζεται σε «Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (εφεξής «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.»).

Συγκεκριμένα, ο εισφερόμενος κλάδος περιλαμβάνει, τις ακόλουθες δραστηριότητες: (α) τη διενέργεια του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και ειδικότερα: (αα) τον προγραμματισμό των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ, καθώς και των απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από αυτό, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, (ββ) τον υπολογισμό της Οριακής Τιμής Συστήματος, (γγ) τη διαχείριση πιστωτικού και συναλλακτικού κινδύνου και την εκκαθάριση των συναλλαγών στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, (β) τη συνεργασία με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και τον ΔΑΑ σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και των οικείων Κωδίκων Διαχείρισης, (γ) την τήρηση ειδικού Μητρώου Συμμετεχόντων στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό και την εγγραφή των Συμμετεχόντων, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, (δ) την οργάνωση και διεξαγωγή δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ν. 4389/2016, (ε) τη συμμετοχή σε κοινές επιχειρήσεις, ιδίως με διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, καθώς και χρηματιστήρια ηλεκτρικής ενεργείας και άλλους ανάλογους φορείς, με στόχο τη δημιουργία περιφερειακών αγορών στο πλαίσιο της εσωτερικής αγοράς ενέργειας, (στ) την είσπραξη από τους Συμμετέχοντες τελών ή άλλων χρεώσεων για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και την τήρηση των αναγκαίων λογαριασμών, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, (ζ) την εφαρμογή της μεθοδολογίας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 23 παρ. 2 εδάφιο ββ` ν. 4414/2016 αναφορικά με τη χρέωση εκπροσώπων φορτίου, (η) τη συμμετοχή σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, μέλη των οποίων είναι λειτουργοί αγορών ηλεκτρικής ενέργειας

και χρηματιστήρια ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες έχουν σκοπό την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στη δημιουργία ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, (θ) την ανάθεση σε τρίτους, μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ, διαφόρων υπηρεσιών ιδίως αναφορικά με τη διαχείριση του διακανονισμού χρηματικών συναλλαγών στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, (ι) τη διενέργεια διευθέτησης των χρηματικών συναλλαγών στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, σε συνεργασία με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και τον ΔΑΑ, ια) την παροχή στους Συμμετέχοντες στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας των απαραίτητων πληροφοριών για τη συμμετοχή τους σε αυτή.

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 «Από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης η Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. είναι η μόνη αρμόδια για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του εισφερόμενου κλάδου, όπως αυτές περιγράφονται στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του παρόντος».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις των παρ. 3 και 4 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 «3. Ειδικότερα, κατά την εισφορά του κλάδου μεταφέρονται στην Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.: (α) Τα πάγια της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. που αφορούν τον εισφερόμενο κλάδο συμπεριλαμβανομένων των ιστορικών δεδομένων και στοιχείων (προσφορών έγχυσης, δηλώσεων φορτίου και αποτελεσμάτων) επίλυσης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και (β) Τα ειδικά αποθεματικά ή μέρος αυτών του εισφερόμενου Κλάδου που απεικονίζονται στον τελευταίο ισολογισμό της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., τα οποία δεν φορολογούνται κατά τον χρόνο της εισφοράς. 4. Με τη μεταβίβαση του κλάδου η «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε» αποκτά πλήρες και αποκλειστικό δικαίωμα στη λειτουργία, διαχείριση, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του κλάδου. Η απόσχιση του ως άνω κλάδου και η μεταφορά των δραστηριοτήτων στη νέα ανώνυμη εταιρεία, ολοκληρώνεται με την καταχώριση στο Γ.Ε.ΜΗ. της σχετικής εγκριτικής απόφασης.».

Επειδή, περαιτέρω στο εδάφιο (γ) της παρ. 5 του ανωτέρω άρθρου προβλέπεται ότι «Κάθε μορφής διοικητικές άδειες, εγκρίσεις, παραχωρήσεις και επιχορηγήσεις που έχουν δοθεί στη ΛΑΓΗΕ Α.Ε., σχετικά με τον εισφερόμενο κλάδο μεταβιβάζονται αυτοδικαίως στην «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» κατά παρέκκλιση οποιασδήποτε άλλης διάταξης ειδικής ή γενικής.». Ειδικότερα, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2001 «4. Από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης ο Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, η αριθ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866/2015 (Β΄ 2678) υπουργική απόφαση με την οποία ορίστηκε η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως ΟΔΑΗΕ, ως και κάθε άλλη κανονιστική απόφαση με την οποία ρυθμιζόταν η λειτουργία της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως Λειτουργού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ισχύουν για την εταιρεία Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε., όπως αυτή υποκαθιστά με την απόσχιση την ΛΑΓΗΕ Α.Ε.».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 118 του ν. 4001/2011 «1. Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και της μεταφοράς των δραστηριοτήτων από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στην Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε., όπως ορίζεται στα άρθρα 117Α, 117Β, 117Γ και 117Δ. Η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετονομάζεται σε «Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.», η οποία θα λειτουργεί σύμφωνα τις διατάξεις του παρόντος άρθρου, προσαρμόζοντας αντίστοιχα το καταστατικό της.

2. Η εταιρεία «Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» με διακριτικό τίτλο ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) ασκεί ιδίως τις ακόλουθες αρμοδιότητες:

α) Συνεργάζεται με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και το ΔΑΑ, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

β) Συνάπτει Συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο ν. 4414/2016 (Α΄ 149) Συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129), εξαιρουμένων των σταθμών με Σύμβαση Ενεργειακού Συμψηφισμού και των Φ/Β του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε Κτιριακές Εγκαταστάσεις και, ιδίως, σε δώματα και στέγες Κτιρίων (12323/ΓΓ175/09, Β΄ 1079 κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και Περιβάλλοντος και Ενέργειας), που συνάπτουν Συμβάσεις Συμψηφισμού με Προμηθευτές, για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., εφόσον οι εγκαταστάσεις αυτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται στο Σύστημα είτε απευθείας είτε μέσω του Δικτύου, και καταβάλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις Συμβάσεις αυτές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του παρόντος νόμου.

γ) Εισπράττει έσοδο από τους αντισυμβαλλόμενους παραγωγούς της προηγούμενης παραγράφου για την κάλυψη των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

δ) Υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης για την ποσότητα ενέργειας η οποία προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και στο Δδίκτυο από Φωτοβολταϊκά Στεγών, από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βάσει συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129) και βάσει συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του ν. 4414/2016, σύμφωνα με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

ε) Δύναται να εκπροσωπεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας ως Φορέας Συλλογικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) τους παραγωγούς που συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης του άρθρου 9 του ν. 4414/2016, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

στ) Υπολογίζει στο πλαίσιο εφαρμογής του άρθρου 48 το συνολικό μείγμα καυσίμων κάθε Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και το υπολειπόμενο μείγμα καυσίμων

της χώρας, καθώς και ελέγχει τη χρήση των Εγγυήσεων Προέλευσης για τον προσδιορισμό από τους Προμηθευτές στους καταναλωτές της προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

ζ) Συμμετέχει σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, μέλη των οποίων είναι Φορείς Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης, οι οποίες έχουν σκοπό την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στην εναρμόνιση του συστήματος των Εγγυήσεων Προέλευσης των μελών τους και στη δημιουργία ευρωπαϊκής περιβαλλοντικής αγοράς με χρήση Εγγυήσεων Προέλευσης.

3. Το Ελληνικό Δημόσιο δύναται να περιορίζει το ποσοστό συμμετοχής του στον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης. Η διαδικασία διάθεσης και το ύψος του εκάστοτε διατιθέμενου ποσοστού ορίζεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας.».

Επειδή, περαιτέρω στο άρθρο 118Α του ν. 4001/2011 προβλέπεται ότι: «1. Με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης καθορίζονται ιδίως οι οικονομικοί και τεχνικοί κανόνες καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια που αφορούν την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

2. Ο Κώδικας του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης εκδίδεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117 Ε. Ο Κώδικας τροποποιείται κατόπιν διενέργειας Δημόσιας Διαβούλευσης και έγκρισης της ΡΑΕ, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον.

3. Με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης ρυθμίζονται ιδίως: α) ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι συνεργασίας με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και το ΔΑΑ, β) θέματα που αφορούν τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και ειδικότερα κάθε εισροής και εκροής αυτού, γ) τα έσοδα από τους αντισυμβαλλόμενους παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για την κάλυψη των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, δ) ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι υποβολής Προσφορών Έγχυσης για την ποσότητα ενέργειας η οποία προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και στο Δίκτυο από Φωτοβολταϊκά Στεγών, από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βάσει Συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129) και στο άρθρο 10 του ν. 4414/2016 (Α΄ 149), ε) ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι εκπροσώπησης στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας ως Φορέας Συλλογικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) των παραγωγών που συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης του άρθρου 9 του ν. 4414/2016, στ) ο τρόπος και η διαδικασία υπολογισμού του συνολικού μείγματος καυσίμων κάθε Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και του υπολειπόμενου μείγματος καυσίμων της χώρας καθώς και η διαδικασία του ελέγχου της χρήσης των Εγγυήσεων Προέλευσης για τον προσδιορισμό από τους Προμηθευτές στους καταναλωτές της προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας, ζ) ο τρόπος και η διαδικασία δημοσίευσης των απαραίτητων πληροφοριών για τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και ειδικότερα κάθε εισροής και εκροής αυτού, η) ο τρόπος και η διαδικασία προστασίας των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών σχετικά με τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και ειδικότερα κάθε εισροής και εκροής αυτού, θ) κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, διαφανή και αποδοτική εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.».

Επειδή, με το ν. 4414/2016 θεσπίστηκε νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (εφεξής «ΑΠΕ») και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (εφεξής «ΣΗΘΥΑ»). Συγκεκριμένα, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του εν λόγω νόμου, από την 1η Ιανουαρίου 2016, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση μίας Διαφορικής Τιμής Αποζημίωσης (Διαφορικής Προσαύξησης), για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγουν και η οποία απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο. Ειδικότερα, στο εν λόγω άρθρο ορίζεται ότι «2…Η Διαφορική Προσαύξηση εκφράζεται σε χρηματική αξία ανά μονάδα μέτρησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, ενώ η εκκαθάριση, η τιμολόγηση και οι συναλλαγές που την διέπουν διακανονίζονται σε μηνιαία βάση. 3. Η Διαφορική Προσαύξηση υπολογίζεται σε μηνιαία βάση σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) ως η διαφορά της Ειδικής Τιμής Αγοράς της συγκεκριμένης τεχνολογίας Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., η μέθοδος υπολογισμού της οποίας ορίζεται στο άρθρο 6, από την Τιμή Αναφοράς που διέπει τη Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (Σ.Ε.Δ.Π.) του άρθρου 9 και η οποία ορίζεται ανά τεχνολογία ή και ανά κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με τον Πίνακα 1 της περίπτωσης β` της παρ. 1 του άρθρου 4 ή ανά σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. αν αυτή προκύπτει από διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών σύμφωνα με το άρθρο 7.».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 4414/2016 σε συνδυασμό με τις διατάξεις του άρθρου του 118 του ν. 4001/2011, οι κάτοχοι των ανωτέρω σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. συνάπτουν Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ενέργειας (εφεξής «Σ.Ε.Δ.Π.») με τον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης.

Επειδή, η μεθοδολογία της Ειδικής Τιμής Αγοράς καθορίζεται στο άρθρο 6 του ν. 4414/2016 και εξειδικεύεται στην αριθ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 απόφαση του

Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 6 του ν. 4414/2016 «Για τους σταθμούς Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, η Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογίας Α.Π.Ε. υπολογίζεται με βάση την ανηγμένη μηνιαία μεσοσταθμική αξία ηλεκτρικής ενέργειας της εκάστοτε τεχνολογίας Α.Π.Ε. που προκύπτει στη βάση της Οριακής Τιμής Συστήματος, ενώ μπορεί να λαμβάνονται υπόψη και οι λοιποί Μηχανισμοί της Χονδρεμπορικής Αγοράς (Μ.Χ.Α.) για την αντίστοιχη μηνιαία περίοδο υπολογισμού. Για τους σταθμούς Ελεγχόμενης Παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η Ε.Τ.Α. υπολογίζεται με βάση τη μηνιαία μέση τιμή της Οριακής Τιμής Συστήματος, ενώ μπορεί επίσης να λαμβάνονται υπόψη και οι λοιποί Μ.Χ.Α. για την αντίστοιχη μηνιαία περίοδο υπολογισμού. Ειδικά κατά το μεταβατικό στάδιο μέχρι και τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του κεφαλαίου 4.3 της παραγράφου Γ΄ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (Α΄ 94), η Ε.Τ.Α. ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μπορεί να υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη και το ωριαίο Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών.».

Επειδή, περαιτέρω με το άρθρο 5 του ν. 4414/2016 ρυθμίζεται η συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα ορίζεται ότι: «1. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π., υποβάλλουν ακολούθως, με την επιφύλαξη των διατάξεων της επόμενης παραγράφου, αίτηση εγγραφής τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς. Για την εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων υποβάλλονται στο Λειτουργό της Αγοράς και στον Διαχειριστή του Συστήματος, αιτήσεις για σύναψη των επιμέρους συμβάσεων Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος αντίστοιχα σύμφωνα με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος) και των εν ισχύι Εγχειριδίων τους, καθώς και των οικείων Κωδικών και Εγχειριδίων που τίθενται σε εφαρμογή με τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του κεφαλαίου 4.3 της παρ. Γ΄ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (Α΄ 94).».

Επειδή, οι εν λόγω σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. έχουν τη δυνατότητα συμμετοχής στο Σύστημα Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (εφεξής «Φο.Σ.Ε.») με τους οποίους συνάπτουν Σύμβαση Εκπροσώπησης και τους οποίους δηλώνουν στο Λειτουργό της Αγοράς και στον Διαχειριστή του Συστήματος μέσω Δήλωσης Εκπροσώπησης. Με την αποδοχή της Δήλωσης Εκπροσώπησης μεταβιβάζονται στους Φο.Σ.Ε. τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., σχετικά με τη Συμμετοχή, την Εκκαθάριση, την Τιμολόγηση και το Διακανονισμό των Συναλλαγών τους, τα οποία καθορίζονται στον ΚΣΗΕ και στον ΚΔΣ. Ειδικότερα, για την εκπροσώπηση των παραγωγών από τους Φο.Σ.Ε. ορίζεται στις παρ. 3 και 4 του άρθρου 5 του ν. 4001/2011 ότι «3. Αν κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ο οποίος έχει συνάψει Σ.Ε.Δ.Π., είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων, και υποβάλει Δήλωση Εκπροσώπησης, η Σύμβαση Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος λύονται αυτοδίκαια με την ταυτόχρονη θέση σε ισχύ των νέων Συμβάσεων υπό το Φο.Σ.Ε. και ταυτόχρονα διαγράφεται ο κάτοχος του σταθμού από το Μητρώο Συμμετεχόντων, σύμφωνα με τη διαδικασία που περιγράφεται στους αντίστοιχους οικείους Κώδικες και τα εν ισχύι Εγχειριδιά τους.

4. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. προκειμένου να λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης, υποχρεούνται να έχουν εγγραφεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή να έχουν συνάψει Σύμβαση Εκπροσώπησης με Φο.Σ.Ε. και να έχουν υποβάλει τη σχετική Δήλωση Εκπροσώπησης στον Λειτουργό της Αγοράς και στον Διαχειριστή του Συστήματος.».

Επειδή, περαιτέρω προβλέπεται ο ορισμός Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (εφεξής «Φ.ο.Σ.Ε.Τε.Κ.») βάσει απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την περίπτωση που οι κάτοχοι σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν υπογράψει Σ.Ε.Δ.Π. αδυνατούν να λάβουν τις υπηρεσίες εκπροσώπησης στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τους Φο.Σ.Ε.

Επειδή, οι κάτοχοι των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.ΠΕ. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, αποκτούν υποχρεώσεις εξισορρόπησης στο πλαίσιο εφαρμογής του υποδείγματος - στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας η οποία άρχεται με την ανάπτυξη και λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επαρκούς ρευστότητας. Μέχρι δε τη θέση σε λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την ανάληψη των σχετικών υποχρεώσεων εξισορρόπησης, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, με την εξαίρεση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εκπροσωπούνται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., υπόκεινται μεταβατικά στην ανάληψη υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης της δηλούμενης ποσότητας έγχυσης στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (εφεξής «Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης»). Ειδικότερα στην παρ. 8 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 ορίζεται ότι «Το πλαίσιο εφαρμογής, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα για

τη λειτουργία του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, με την επιφύλαξη των αποφάσεων των παραγράφων 12 και 13, καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό εγχειρίδιό του.».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 «Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ή Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 (Α΄ 129), και οι σταθμοί τους συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης των αντίστοιχων συμβάσεων, και εφόσον ισχύουν όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις, δεν λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση αλλά αποζημιώνονται μόνο στο πλαίσιο της συμμετοχής των σταθμών τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.».

Επειδή, ως συνέπεια της ανωτέρω απόσχισης σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 «3. Η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. οφείλει εντός ενός μηνός από την έναρξη ισχύος του παρόντος άρθρου, να καταρτίσει και να υποβάλλει στη ΡΑΕ: α) τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας με τις τροποποιήσεις που απαιτούνται για την εφαρμογή του από την Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης, β) τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και γ) τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η ΡΑΕ με απόφασή της, εκδίδει πριν από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης, τους ανωτέρω Κώδικες Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης κατά τη διαδικασία του άρθρου 120 του ίδιου νόμου και τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατά τη διαδικασία του άρθρου 140 του ν. 4389, ως ισχύουν».

Β) Επί της εισήγησης

Επειδή, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και η ΑΔΜΗΕ με τις αριθ. 18 και 17 σχετικές εισηγήσεις τους, οι οποίες τέθηκαν από την Αρχή σε δημόσια διαβούλευση κατά την περίοδο 26.12.2017 έως 19.1.2018 κατέθεσαν πρόταση τροποποίησης του ΚΣΗΕ και του ΚΔΣ, αντίστοιχα, προκειμένου για την εφαρμογή των προβλέψεων του ν. 4414/2016 σχετικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε., με τη θέση σε ισχύ του ν. 4512/2018 και σε εφαρμογή των όσων προβλέπονται στον νόμο υπέβαλε την αριθ. 21 σχετική εισήγηση, στην οποία περιλαμβάνεται:

α) πρόταση τροποποίησης του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, β) πρόταση τροποποίησης Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ), και γ) πρόταση Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ).

Η Αρχή έθεσε την ως άνω πρόταση σε δημόσια διαβούλευση (σχετικά αριθ. 22-23).

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., αντίστοιχα, με τη θέση σε ισχύ του ν. 4512/2018, αναφορικά με την ίδρυση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε., την απόσχιση του Κλάδου Αγοράς της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και τη σύσταση του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης υπέβαλε στην Αρχή την αριθ. σχετικό 24 πρόταση τροποποίησης του ΚΔΣ με σκοπό την εναρμόνιση του συνόλου του κανονιστικού πλαισίου που αφορά στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας λαμβάνοντας υπόψη τα ως άνω. Η Αρχή έθεσε την ως άνω πρόταση σε δημόσια διαβούλευση (σχετικά αριθ. 25-26).

Επειδή, η ΡΑΕ εξέτασε ενδελεχώς και έλαβε υπόψη τις προτεινόμενες διατάξεις του ΚΔΑΠΕΕΠ, όπως αυτές καταρτίστηκαν και υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ από την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με τα αριθ. 21 και 28 σχετικά έγγραφά της.

Επειδή, η ΡΑΕ μελέτησε ενδελεχώς και έλαβε υπόψη της τα λεπτομερή σχόλια όλων των συμμετεχόντων στα πλαίσια των ως άνω δημοσίων διαβουλεύσεων καθώς και τα σχόλια της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. Α.Ε. (αριθ. 30 σχετικό έγγραφο) επί της Πρότασης Τροποποίησης του ΚΔΣ βάσει των υποβληθεισών εισηγήσεων της ΑΔΜΗΕ για τον νέο ΚΣΗΕ και τον ΚΔΑΠΕΕΠ, κατ΄ εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4512/2018 και του ν. 4414/2016. Στο πλαίσιο αυτό η Αρχή με το αριθ. 32 σχετικό έγγραφό της εξέδωσε κατευθύνσεις προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως προς την ευθυγράμμιση των (Μεταβατικών) Κωδίκων (ΚΣΗΕ, ΚΔΣ και ΚΔΑΠΠΕΠ) σε θέματα που αφορούν την ένταξη των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με βάση το νέο μηχανισμό στήριξης στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με το αριθ. 34 σχετικό έγγραφό της υπέβαλε την τελική εισήγησή της αναφορικά με την έγκριση του ΚΔΑΠΕΕΠ. Η ΡΑΕ στο πλαίσιο ενδελεχούς εξέτασης της ως άνω εισήγησης και λαμβάνοντας υπόψη αφενός τις διατάξεις του ν. 4414/2016, αφετέρου τις κατευθύνσεις που εξέδωσε προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (σχετ. 32) διαπίστωσε ότι περιέχονται σε αυτήν όλες εκείνες οι απαραίτητες ρυθμίσεις ώστε να εξασφαλίζεται η εξειδίκευση του θεσμικού πλαισίου αναφορικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, στην εν λόγω εισήγηση περιλαμβάνονται τροποποιήσεις και προσθήκες προκειμένου για την εναρμόνιση και ευθυγράμμιση του ΚΔΣ, του νέου ΚΣΗΕ και του ΚΔΑΠΕΕΠ καθώς και (α) προβλέψεις για τον υπολογισμό των χρεοπιστώσεων των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αναφορικά με την εκκαθάριση των εσόδων τους από την Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για τον Ειδικό Λογαριασμό (ΠΧΕΦΕΛ), (β) προβλέψεις για τον υπολογισμό των χρεοπιστώσεων των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αναφορικά με την εκκαθάριση των εσόδων τους από το Πρόσθετο Έσοδο στη βάση του ΜΜΚΘΣΣ, (γ) προβλέψεις αναφορικά με τον υπολογισμό των συνιστωσών της Ειδικής Τιμής Αγοράς και συγκεκριμένα για τη μοναδιαία τιμή του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς ΜΧΑ1 και του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς ΜΧΑ2, (δ) προβλέψεις αναφορικά με τον υπολογισμό του ενεργειακού μίγματος και (ε) προβλέψεις αναφορικά με τις μοναδιαίες χρεώσεις που θα πληρώνουν οι κάτοχοι μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για την κάλυψη των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.

Επειδή, στις 12 Ιουνίου 2018 εξεδόθη ο ν. 4546/2018 (ΦΕΚ Β’ 101/12.6.2018) όπου στις διατάξεις του άρθρου 61 αυτού ορίζεται ότι: «Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει ή θα συνάψουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π.) πριν την έκδοση της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας της παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016, με την οποία ορίζεται ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) αποζημιώνονται για την ενέργεια που παράγουν οι σταθμοί τους και απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή/και το Διασυνδεδεμένο Σύστημα αναδρομικά από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσής τους και μέχρι και τον τρίτο μήνα εκκαθάρισης μετά το μήνα έκδοσης της ανωτέρω απόφασης και όχι πέραν της 31.12.2018, χωρίς να απαιτείται, κατά το ανωτέρω μεταβατικό διάστημα, η εγγραφή τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρείται από τον Λειτουργό της Αγοράς ή η σύναψη Σύμβασης Εκπροσώπησης με Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.). Η ως άνω αποζημίωση υπολογίζεται για κάθε μήνα εκκαθάρισης ως το γινόμενο της ενέργειας που παρήγαγε ο κάθε σταθμός και απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή/και το Διασυνδεδεμένο Σύστημα κατά το μήνα εκκαθάρισης με το ενενήντα τοις εκατό (90%) της Τ.Α. που διέπει τη Σ.Ε.Δ.Π. που έχει συνάψει κάθε σταθμός. Η οριστική εκκαθάριση, τιμολόγηση και διακανονισμός των συναλλαγών των ανωτέρω σταθμών για το ανωτέρω μεταβατικό διάστημα θα πραγματοποιηθεί εντός δύο (2) μηνών από την παρέλευση του μεταβατικού διαστήματος, βάσει του κανονιστικού πλαισίου για τη συμμετοχή των ανωτέρω σταθμών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα και με τις σχετικές διατάξεις των Κωδίκων Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι κάτοχοι των ανωτέρω σταθμών δεν λαμβάνουν κανενός άλλου είδους αποζημίωση για την ενέργεια που παράγουν οι σταθμοί τους και απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή/και το Διασυνδεδεμένο Σύστημα κατά το μεταβατικό διάστημα».

Επειδή, προϋπόθεση για την εφαρμογή των ρυθμίσεων του ΚΔΑΠΕΕΠ οι οποίες αφορούν τη συμμετοχή των σταθμών ΑΠΕ οι οποίοι υπάγονται σε καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης στη βάση διαφορικής προσαύξησης καθώς και των σταθμών της παρ. 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί ο ορισμός του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας της παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016. Ως εκ τούτου κρίνεται αναγκαίο η ισχύς των συγκεκριμένων ρυθμίσεων του ΚΔΑΠΕΕΠ να άρχεται από την επόμενη εργάσιμη ημέρα από την ημερομηνία έναρξη ισχύος της υπουργικής απόφασης της παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016.

Επειδή, η ΡΑΕ αφού έλαβε υπόψη την τελική εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., προέβη στις νομοτεχνικές βελτιώσεις που έκρινε απαραίτητες, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 117Ε και 120 του ν. 4001/2011:

Ι. Την έγκριση του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης με το περιεχόμενο που περιλαμβάνεται στο συνημμένο της παρούσας κείμενο, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας απόφασης.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ

ΚΩΔΙΚΑΣ

Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης

Έκδοση 1.0

Ιούνιος 2018

ΙΣΤΟΡΙΚΟ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΩΝ

ΕΚΔΟΣΗ	*ΗΜ/ΝΙΑ*	*ΑΠΟΦΑΣΗ*	*ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ*
0.6	14.2.2018		Κείμενο προς Δημόσια Διαβούλευση.
0.72	8.6.2018		Τελική πρόταση που ενσωματώνει τις προβλέψεις του Ν.4414/2016, και λαμβάνει υπόψη τις παρατηρήσεις των ενδιαφερομένων κατά τη Δημόσια Διαβούλευση.
1.0	13.6.2018	ΡΑΕ 509/2018	Πρώτη εγκεκριμένη έκδοση μετά τον διαχωρισμό των αρμοδιοτήτων του ΕΧΕ και του ΔΑΠΕΕΠ.

Η εταιρεία «Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (εφεξής «Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης» ή «ΔΑΠΕΕΠ») στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων και υποχρεώσεών της βάσει του Νόμου 4001/2011 (ΦΕΚ Α’ 179) όπως ισχύει, καταρτίζει τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (εφεξής «ΚΔΑΠΕΕΠ»), ο οποίος εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

ΕΥΡΕΤΗΡΙΟ ΣΧΗΜΑΤΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1 - ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 1 Αντικείμενο

1. Ο παρών Κώδικας του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης («ΚΔΑΠΕΕΠ») καταρτίζεται κατ’ εξουσιοδότηση του Άρθρου 117Ε παράγραφος 3, εδάφιο (β) του Ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α΄179) όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Ο ΚΔΑΠΕΕΠ καθορίζει ιδίως:

    Α) Τους τεχνικούς και οικονομικούς κανόνες εκτέλεσης των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κατά τον Ν.4001/2011 όπως ισχύει.

    Β) Τις υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των κατόχων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ τις οποίες αυτός εκπροσωπεί σωρευτικά στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

    Γ) Τις υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των κατόχων Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ (εφεξής «ΚΜΣ» ή «ΚΜΣΗΘΥΑ») καθώς και τον ειδικό τρόπο εκκαθάρισής τους.

    Δ) Τις υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των κατόχων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και των Προμηθευτών στο πλαίσιο του Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης.

    Ε) Τις υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των Συμμετεχόντων, εγγεγραμμένων στο Μητρώο που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας, στο πλαίσιο των εκκαθαρίσεων τελών και προσαυξήσεων που διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποχρεούται να τηρεί τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και έχει τα δικαιώματα που προβλέπονται σε αυτόν. Υποχρεούται επίσης να τηρεί τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («εφεξής Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος» ή «ΚΔΕΣΜΗΕ») που τον αφορούν ρητά και έχει τα δικαιώματα που προβλέπονται σε αυτόν.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, οι Διαχειριστές του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, του Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών καθώς και το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποχρεούνται να τηρούν τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα που τους αφορούν ρητά και έχουν τα δικαιώματα που προβλέπονται σε αυτόν.

Άρθρο 2 Όροι και Ορισμοί

1. Οι ορισμοί που δίνονται στον παρόντα Κώδικα ισχύουν και για τον ΚΔΕΣΜΗΕ που καταρτίζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και εγκρίνει η ΡΑΕ.

2. Οι ορισμοί που δίνονται στον ΚΔΕΣΜΗΕ ισχύουν και για τον παρόντα Κώδικα.

3. Οι όροι που αποδίδονται με κεφαλαίο αρχικό γράμμα έχουν την ερμηνεία που ορίζεται στον Ν.3468/2006 (ΦΕΚ Α’ 129), στον Ν.4001/2011, στον Ν.4414/2016 (ΦΕΚ Α΄ 149), στον Ν.4425/2016 (ΦΕΚ Α’ 185), στον Ν.4512/2018 (ΦΕΚ Α’ 5), στις Υπουργικές Αποφάσεις που εκδίδονται κατ’ εξουσιοδότησή τους, στον παρόντα Κώδικα, στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής και «ΚΣΗΕ»), στον ΚΔΕΣΜΗΕ, στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΚΔΕΔΔΗΕ»), στα Εγχειρίδια των Κωδίκων αυτών και το λοιπό κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

4. Στον παρόντα Κώδικα, συμπεριλαμβανομένων των Παραρτημάτων αυτού, εκτός αν ορίζεται ρητά αλλιώς:

   A) Οι χρόνοι αναφέρονται σε ώρα Ελλάδος.

   B) Οι έννοιες των όρων παραμένουν οι ίδιες ανεξάρτητα από τον αριθμό, το γένος ή την πτώση.

Άρθρο 3 Συνεργασία με Άλλους Διαχειριστές

1. Από την έγκριση του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος από τη ΡΑΕ συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σύμβαση, η οποία διέπεται από τις διατάξεις των Κωδίκων αυτών που θεσπίζουν ως προς τη μεταξύ τους σχέση δικαιώματα και υποχρεώσεις. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ασκούν τις αρμοδιότητές τους με επιμέλεια, και δεσμεύονται εκατέρωθεν για την τήρηση εκ μέρους τους όλων των διατάξεων των Κωδίκων αυτών.

2. Οι Διαχειριστές του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και του Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών, συνεργάζονται με τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για την ομαλή εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος Κώδικα, ιδίως σε θέματα παροχής δεδομένων που αφορούν τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ καθώς και τη λειτουργία του Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης.

Άρθρο 4 Εποπτεία

Η ΡΑΕ εποπτεύει την άσκηση των δικαιωμάτων και υποχρεώσεων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και για το σκοπό αυτό δικαιούται ιδίως:

A) Να έχει πρόσβαση στις εγκαταστάσεις καθώς και τα τεχνικά και οικονομικά στοιχεία που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης στο πλαίσιο της άσκησης των αρμοδιοτήτων του ως διαχειριστή του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ως Φορέα

Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης και ως Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς και σε κάθε άλλη σχετική πληροφορία.

Β) Να διεξάγει αυτεπαγγέλτως είτε κατόπιν αναφοράς από τρίτους, ελέγχους, έρευνες και ακροάσεις σχετικά με την τήρηση των διατάξεων του παρόντος Κώδικα και να επιβάλλει τις διοικητικές κυρώσεις που προβλέπονται κατά τις διατάξεις του Ν.4001/2011.

Γ) Να παρακολουθεί την απόδοση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και να δημοσιεύει σχετικούς δείκτες απόδοσης.

Άρθρο 5 Πληροφόρηση

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποχρεούται να τηρεί την αρχή της διαφάνειας και οφείλει να δημοσιοποιεί, με ανάρτηση στην ιστοσελίδα του ή με άλλο πρόσφορο τρόπο προσβάσιμο προς το κοινό:

Α) Συγκεντρωτικά στοιχεία που αφορούν τις εισροές και τις εκροές του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς και στατιστικά στοιχεία σχετικά με τη διαχείρισή του.

Β) Συγκεντρωτικά και στατιστικά στοιχεία που αφορούν την εγκατεστημένη ισχύ και την παραχθείσα ενέργεια ανά τεχνολογία ή κατηγορία Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Γ) Τη μηνιαία Ειδική Τιμή Αγοράς (ΕΤΑ) για τους Σταθμούς Ελεγχόμενης Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και για τους Σταθμούς Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής ανά τεχνολογία ΑΠΕ.

Δ) Το Μείγμα Παραγωγής όλης της επικράτειας, το Οριστικό Υπολειπόμενο Ενεργειακό Μείγμα και το Ενεργειακό Μείγμα κάθε Προμηθευτή.

Άρθρο 6 Διαφάνεια - Εχεμύθεια

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης παρέχει πληροφορίες μετά από σχετικό αίτημα τρίτου ή Συμμετέχοντος στο κοινό και ιδίως στους Συμμετέχοντες σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποχρεούται να εξασφαλίζει ότι η κοινοποίηση στοιχείων και πληροφοριών που κατέχει δεν παρέχει αθέμιτα εμπορικά ή ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα σε τρίτους και ιδίως σε Συμμετέχοντες στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Η υποχρέωση πληροφόρησης τελεί υπό την επιφύλαξη τήρησης της αρχής της εχεμύθειας που διέπει τις εμπορικές συναλλαγές. Υποχρέωση τήρησης εχεμύθειας έχει το προσωπικό και οι βοηθοί εκπλήρωσης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης πρέπει να διασφαλίζει ότι το προσωπικό του τηρεί τους κανόνες εχεμύθειας, εμπιστευτικότητας για τις εμπορικές συναλλαγές, ισότητας και αμεροληψίας κατά την άσκηση των καθηκόντων του.

3. Δεν θεωρούνται εμπιστευτικές γενικές πληροφορίες σχετικά με τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και τους Συμμετέχοντες καθώς και πληροφορίες που αφορούν ιστορικά συγκεντρωτικά στοιχεία και στατιστικά δεδομένα.

4. Ο χαρακτηρισμός από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης μιας κατηγορίας ή ομάδας πληροφοριών ως εμπιστευτικών τελεί υπό την προηγούμενη έγκριση της ΡΑΕ.

5. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ οφείλουν να λαμβάνουν όλα τα απαραίτητα οργανωτικά και διοικητικά μέτρα για την αποφυγή πρόσβασης Συμμετεχόντων, τρίτων ή εταιρειών συνδεδεμένων με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σε ευαίσθητες εμπορικές πληροφορίες και πληροφορίες που δύνανται να παράσχουν ανταγωνιστικό πλεονέκτημα σε αυτούς ή τρίτους. Σε αυτά τα μέτρα συμπεριλαμβάνονται μέτρα προστασίας στην πρόσβαση λογισμικού και δυνατότητας ελέγχου και καταγραφής κάθε πρόσβασης από κάθε χρήστη στις ευαίσθητες εμπορικές πληροφορίες και τις πληροφορίες που δύνανται να παράσχουν ανταγωνιστικό πλεονέκτημα σε άλλους Συμμετέχοντες.

6. Με απόφαση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης που εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, τυποποιείται διαδικασία πληροφόρησης τρίτων και δημοσιοποίησης στοιχείων, η οποία διασφαλίζει κατά τρόπο ενιαίο και συστηματικό την τήρηση τόσο της αρχής της διαφάνειας και της ασφαλούς πληροφόρησης του κοινού όσο και της αρχής της εχεμύθειας και της ίσης μεταχείρισης των Συμμετεχόντων.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2 - ΕΠΙΛΥΣΗ ΔΙΑΦΟΡΩΝ

Άρθρο 7 Πεδίο Εφαρμογής

1. Οι διαφορές που αναφύονται μεταξύ των Μερών των Συμβάσεων που συνάπτονται ή έχουν ήδη συναφθεί και αναφέρονται στο Άρθρο 10 (ΣΕΔΠ, ΣΕΣΤ, ΣΠΗΕ, Συμπληρωματική Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ) και προκύπτουν από την εκτέλεση των συμβάσεων αυτών και μόνο, ανεξαρτήτως του χρόνου σύναψης αυτών, επιλύονται κατά την εκάστοτε προβλεπόμενη από τις οικείες Συμβάσεις διαδικασία.
2. Οι λοιπές διαφορές που δεν εμπίπτουν στην ανωτέρω παράγραφο 1, επιλύονται σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου.

Άρθρο 8 Φιλική Διευθέτηση Διαφορών

1. Για οποιαδήποτε διαφορά ανακύψει κατά την εφαρμογή του παρόντος Κώδικα, κάθε θιγόμενο Μέρος οφείλει να κοινοποιεί στο άλλο πρόσκληση για φιλική διευθέτηση της συγκεκριμένης διαφοράς. Εντός προθεσμίας τριών (3) ημερών από την περιέλευση της πρόσκλησης, τα Μέρη ορίζουν και γνωστοποιούν αμοιβαία τους Εκπροσώπους τους για τη διευθέτηση.
2. Οι Εκπρόσωποι οφείλουν να διαπραγματεύονται με καλή πίστη και σύμφωνα με τα συναλλακτικά ήθη για τη διευθέτηση της διαφοράς.
3. Τα αποτελέσματα της διαπραγμάτευσης αυτής καταγράφονται σε πρωτόκολλο, που υπογράφεται από τους Εκπροσώπους και δεσμεύει τα μέρη.
4. Η διαδικασία διευθέτησης διαφοράς ολοκληρώνεται σε χρονικό διάστημα τριάντα (30) ημερών από την αποστολή πρόσκλησης για φιλική διευθέτηση. Η διαδικασία Φιλικής Διευθέτησης Διαφορών διεξάγεται στην Ελληνική γλώσσα.

Άρθρο 9 Διαιτησία

1. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς μέσω της διαδικασίας Φιλικής Διευθέτησης Διαφορών, η διαφορά είναι δυνατόν, με συνυποσχετικό διαιτησίας μεταξύ των μερών, να παραπέμπεται στη μόνιμη διαιτησία που οργανώνεται από τη ΡΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 37 του Ν.4001/2011 και τις κατ’ εξουσιοδότηση αυτού εκδιδόμενες διατάξεις.

2. Σε περίπτωση μη επίτευξης συμφωνίας διαιτησίας κατά την παράγραφο 1, η διαφορά αυτή υπάγεται στην αποκλειστική δικαιοδοσία των Δικαστηρίων των Αθηνών.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3 - ΣΥΝΑΨΗ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ

Άρθρο 10 Συμβάσεις και Μητρώα Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συνάπτει με τους κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είναι εγκατεστημένες στην ηπειρωτική χώρα και σε νησιά που το δίκτυό τους είναι συνδεδεμένο με το Σύστημα ή το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας τις ακόλουθες κατά περίπτωση Συμβάσεις:

   A) Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ), κατά τις διατάξεις του Ν.4414/2016,

   B) Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), κατά τις διατάξεις του Ν.4414/2016.

2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τηρεί Μητρώο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είναι εγκατεστημένες στην ηπειρωτική χώρα και σε νησιά που το δίκτυό τους είναι συνδεδεμένο με το Σύστημα ή το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας με τους κατόχους των οποίων είναι αντισυμβαλλόμενος είτε συμβατικά είτε εκ του νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου. Με τη σύναψη οιασδήποτε εκ των Συμβάσεων της παραγράφου 1, η αντίστοιχη Μονάδα εγγράφεται στο Μητρώο. Στο Μητρώο αυτό είναι επίσης εγγεγραμμένες οι Μονάδες του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει με τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κατά τις διατάξεις του Ν.2773/1999 και του Ν.3468/2006 Συμβάσεις Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΣΠΗΕ») εγγυημένης τιμής προ του Ν.4414/2016.

3. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αναρτά στην ιστοσελίδα του τα απαραίτητα δικαιολογητικά για τη σύναψη των Συμβάσεων της παραγράφου 1. Ο τύπος και το περιεχόμενο των ως άνω Συμβάσεων είναι σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

4. Κατά την εγγραφή των Μονάδων ΣΗΘΥΑ στο Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, θα πρέπει να πληρούνται επιπρόσθετα οι κάτωθι προϋποθέσεις:

   A) Η Μονάδα ΣΗΘΥΑ να είναι Μονάδα Συμπαραγωγής υψηλής αποδοτικότητας με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη ή ίση του ενός (1) MW_e και ο αντίστοιχος Παραγωγός να είναι ανεξάρτητος παραγωγός ή Αυτοπαραγωγός. Η Μονάδα πρέπει σε κάθε περίπτωση ως μονάδα συμπαραγωγής υψηλής αποδοτικότητας να εξασφαλίζει συνολικά εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας σε ποσοστό τουλάχιστον δέκα τοις εκατό (10%) σε σχέση με τη θερμική και ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στο πλαίσιο διακριτών διαδικασιών ($PESR \geq 10\%$), δηλαδή η μονάδα δύναται να είναι:

Α.1. είτε Μονάδα Πλήρους Συμπαραγωγής και Μονάδα Συμπαραγωγής Υψηλής Απόδοσης με $PESR = PESR_{CHP} \geq 10\%$,

Α.2. είτε Μονάδα Μερικής Συμπαραγωγής με $PESR \geq 10\%$.

Β) Η μονάδα ΣΗΘΥΑ να έχει εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη του ενός (1) MW_e, δηλαδή Μονάδα συμπαραγωγής μικρής ή πολύ μικρής κλίμακας που εξασφαλίζει εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας, ανεξαρτήτως ποσοστού, δηλαδή $PESR > 0\%$.

Γ) Ο αντίστοιχος Παραγωγός κάτοχος της Μονάδας ΣΗΘΥΑ, οφείλει να υποβάλλει τις ακόλουθες βεβαιώσεις από Φορέα του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κατά τις διατάξεις των Ν.4254/2014 (ΦΕΚ Α’ 85), Ν.4414/2016 και της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749 (ΦΕΚ Β’ 889/22.03.2012):

Γ.1. Βεβαίωση για τον τύπο και την τεχνολογία συμπαραγωγής της Μονάδας ΣΗΘΥΑ,

Γ.2. Βεβαίωση εάν ο Παραγωγός ως Χρήστης φυσικού αερίου είναι πελάτης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή όχι,

Γ.3. Βεβαίωση ότι οι μετρητικές διατάξεις που εγκατέστησε ο Παραγωγός εντός των ορίων της εγκατάστασής του για τη μέτρηση των μεγεθών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ, δηλαδή της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στους ακροδέκτες της γεννήτριας, της κατανάλωσης φυσικού αερίου από την εγκατάσταση, καθώς και της ωφέλιμης θερμότητας ή/και ψύξης που εξάγεται από την εγκατάσταση, πληρούν τις προδιαγραφές που καθορίζονται στην Απόφαση ΡΑΕ 410/2016 (ΦΕΚ Β’ 4081/20.12.2016) και την Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641 (ΦΕΚ Β’ 1420/15.07.2009),

Γ.4. Βεβαίωση ότι ο καθορισμός των χωρικών ορίων του συστήματος και τα σημεία μέτρησης πληρούν τις προϋποθέσεις των Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641 (ΦΕΚ Β’ 1420/15.07.2009) και Δ6/Φ1/οικ.8786 (ΦΕΚ Β’ 646/14.05.2010),

Γ.5. Βεβαίωση ότι η παραγόμενη θερμική ενέργεια είτε αξιοποιείται για την παραγωγή αγροτικών προϊόντων, εφόσον η παραγωγή αγροτικών προϊόντων αποτελεί κύρια δραστηριότητα του παραγωγού, είτε διατίθεται μέσω δικτύου τηλεθέρμανσης πόλεων,

Γ.6. Βεβαίωση σχετικά με την αξιοποίηση των καυσαερίων για γεωργικούς σκοπούς.

5. Οι Μονάδες του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει με τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ΣΕΔΠ, καθώς και οι Μονάδες του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει με τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Συμβάσεις Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΠΗΕ) και εμπίπτουν στις διατάξεις της παραγράφου 19 του Άρθρου 3 του Ν.4414/2016, χαρακτηρίζονται ως «Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Υποχρέωση Συμμετοχής στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό» (εφεξής «ΥΣ-ΗΕΠ»).

6. Για τους κατόχους Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, οι οποίες είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Μονάδων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και έχουν συνάψει Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ με το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συνάπτει Συμπληρωματική Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ η οποία είναι αναπόσπαστο μέρος της αντίστοιχης Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ.

7. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αναρτά στην ιστοσελίδα του τα απαραίτητα δικαιολογητικά για την σύναψη της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ. Ο τύπος και το περιεχόμενο της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ είναι σύμφωνος με την Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 (ΦΕΚ Β’ 3108/ 23.11.2012).

8. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τηρεί διακριτό Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ. Για την εγγραφή Μονάδων ΣΗΘΥΑ στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης θα πρέπει να πληρούνται οι κάτωθι προϋποθέσεις:

   Α) Η Μονάδα ΣΗΘΥΑ να είναι Μονάδα με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των $35MW_e$,

   Β) Ο αντίστοιχος Παραγωγός να είναι αποκλειστικά ανεξάρτητος παραγωγός και όχι Αυτοπαραγωγός,

   Γ) Η Μονάδα να είναι Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ, δηλαδή Μονάδα Συμπαραγωγής Υψηλής Απόδοσης (Μονάδα ΣΗΘΥΑ με $PESR_{CHP} \geq 10\%$) και Μονάδα Μερικής Συμπαραγωγής με το συμπαραγωγικό μέρος της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (E_{CHP}) να μην είναι σημαντικά μικρότερο του Τεχνικού Ελαχίστου της Μονάδας,

   Δ) Ο αντίστοιχος παραγωγός να έχει εγγραφεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων,

   Ε) Η Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ να έχει εγγραφεί στο Μητρώο Μονάδων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

   ΣΤ) Ο αντίστοιχος Παραγωγός να έχει συνάψει με τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, η οποία είναι αναπόσπαστο μέρος της αντίστοιχης Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ.

9. Για κάθε Μονάδα του Μητρώου Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης εγγράφει στο Μητρώο τα εξής στοιχεία:

   Α) Κωδικό Αριθμός Μονάδας με τον οποίο η Μονάδα προσδιορίζεται με μοναδικό τρόπο,

   Β) Αριθμό Πρωτοκόλλου Άδειας Παραγωγής,

   Γ) Αριθμό Πρωτοκόλλου Άδειας Λειτουργίας,

   Δ) Τις ακόλουθες βεβαιώσεις από Φορέα του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης που οφείλει να υποβάλλει ο κάτοχος της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ στο Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης:

Δ.1. Βεβαίωση για τον τύπο και την τεχνολογία συμπαραγωγής της Μονάδας ΣΗΘΥΑ από τις κατηγορίες του Άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 (ΦΕΚ Β’ 3108/23.11.2012).

Δ.2. Βεβαίωση εάν ο παραγωγός ως Χρήστης φυσικού αερίου είναι πελάτης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή όχι.

Δ.3. Βεβαίωση ότι οι μετρητικές διατάξεις που εγκατέστησε ο Παραγωγός εντός των ορίων της εγκατάστασής του για τη μέτρηση των μεγεθών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ, δηλ. της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στους ακροδέκτες της γεννήτριας, της κατανάλωσης φυσικού αερίου από την εγκατάσταση, καθώς και της ωφέλιμης θερμότητας ή/και ψύξης που εξάγεται από την εγκατάσταση, πληρούν τις προδιαγραφές που καθορίζονται στην Απόφαση ΡΑΕ 410/2016 ΦΕΚ (Β’4081/20.12.2016) και την Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641 (ΦΕΚ Β’1420/15.07.2009).

Δ.4. Βεβαίωση ότι ο καθορισμός των χωρικών ορίων του συστήματος και τα σημεία μέτρησης πληρούν τις προϋποθέσεις των Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641 (ΦΕΚ Β’ 1420/15.07.2009) και Δ6/Φ1/οικ.8786 (ΦΕΚ Β’ 646/14.05.2010).

Ε) Αριθμό Πρωτοκόλλου Έγκρισης Ειδικών Λειτουργικών Όρων για Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ από τη ΡΑΕ για τον αντίστοιχο Παραγωγό και για τη συγκεκριμένη Μονάδα. Ειδικότερα, από την Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων για Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ της ΡΑΕ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης εγγράφει στο Μητρώο τα εξής στοιχεία:

Ε.1. Ισχύς Προτεραιότητας E_P της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ και το Φορτίο εσωτερικής κατανάλωσης της Μονάδας,

Ε.2. Την ηλεκτρική ενέργεια E_{max} που παράγεται με βάση την ανά ώρα παραγόμενη χρήσιμη θερμότητα H_{CHP} σε κατάσταση πλήρους συμπύκνωσης,

Ε.3. Την ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ E'_{CHP_max} που υπολογίζεται με βάση την ανά ώρα μέγιστη παραγόμενη χρήσιμη θερμότητα H_{CHP} και την οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει η Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ για το σύνολο των μετρήσεων κατά τη μηνιαία εκκαθάριση, όπως ορίζεται στην Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων της ΡΑΕ,

Ε.4. Το κατώφλι για το βαθμό απόδοσης πλήρους συμπαραγωγής η_{cog} ,

Ε.5. Την 24ωρη Χαρακτηριστική Κατάσταση μονάδας Συμπαραγωγής και τη χρονική περίοδο του έτους για την οποία ισχύει αυτή.

ΣΤ) Τυχόν λήψη Επιδότησης από Επενδυτικά Προγράμματα.

10. Η ΡΑΕ ελέγχει την τήρηση του Μητρώου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και του Μητρώου Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

11. Οι κάτοχοι των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ που συνάπτουν Σύμβαση Εκπροσώπησης με ΦοΣΕ ή με τον ΦοΣΕΤεΚ, υποχρεούνται να υποβάλλουν άμεσα στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Δήλωση Εκπροσώπησης κατά το Άρθρο 5 του Ν.4414/2016. Οι κάτοχοι των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ που εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με σκοπό την απευθείας συμμετοχή των Μονάδων τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κοινοποιούν άμεσα στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τη σχετική Βεβαίωση Εγγραφής τους, καθώς και τον αντίστοιχο Κωδικό EIC. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τηρεί “Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ και Συμμετεχόντων ΗΕΠ” ο οποίος καταρτίζεται με βάση τις αποδεκτές Δηλώσεις Εκπροσώπησης, τις Βεβαιώσεις Εγγραφής που του υποβάλλουν οι κάτοχοι των Μονάδων αυτών, και την ενημέρωση για τις μεταβολές του Μητρώου Συμμετεχόντων που του παρέχει το Χρηματιστήριο Ενέργειας. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κοινοποιεί τον ως άνω «Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ και Συμμετεχόντων ΗΕΠ» στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Άρθρο 11 Εκκαθάριση και Διακανονισμός των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου («ΕΛΑΠΕ-ΔΣΔ») κατά το Άρθρο 143 του Ν. 4001/2011, με τα ποσά που περιγράφονται στο Άρθρο 23.

2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης διενεργεί τους υπολογισμούς των χρεοπιστώσεων της Εκκαθάρισης των Συμβάσεων που έχει συνάψει με Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ καθώς και το Διακανονισμό των αντίστοιχων πληρωμών βάσει των σχετικών προβλέψεων των Συμβάσεων αυτών και του παρόντος Κώδικα.

3. Όλοι οι κάτοχοι Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εγγράφονται στο Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα πλήρη στοιχεία τραπεζικού λογαριασμού που οφείλουν να τηρούν σε πιστωτικό ίδρυμα που λειτουργεί νόμιμα στην Ελλάδα για τη διεκπεραίωση των συναλλαγών τους.

4. Για τις μονάδες ΣΗΘΥΑ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, εκτός των Μονάδων συμπαραγωγής μικρής ή πολύ μικρής κλίμακας που χαρακτηρίζονται ως υψηλής αποδοτικότητας ανεξάρτητα από το ποσοστό της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας που επιτυγχάνουν, απαραίτητη προϋπόθεση για τον προσδιορισμό από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης της Συμβατικής Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ, $E'_{CHP,R}$, και συνεπώς για την αποζημίωση αυτής με την προβλεπόμενη από την αντίστοιχη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυση τιμή, είναι ο Παραγωγός να διαθέτει Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα. Σε αντίθετη περίπτωση η εγχεόμενη από τη Μονάδα ΣΗΘΥΑ ηλεκτρική ενέργεια στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, MQ_R, θεωρείται στο σύνολό της ως Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας μη ΣΗΘΥΑ και αποζημιώνεται με την Μέση Οριακή Τιμή του Συστήματος σταθμισμένη ως προς την συνολική παραγωγή των θερμικών σταθμών.

5. Για τις μονάδες ΣΗΘΥΑ του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει ΣΕΔΠ και, είτε είναι εγγεγραμμένοι απευθείας στο Μητρώο Συμμετεχόντων, είτε

εκπροσωπούνται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από ΦοΣΕ ή από τον ΦοΣΕΤεΚ, το τμήμα της εγχεόμενης στο Σύστημα ή το Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας που μηνιαία δεν χαρακτηρίζεται ΣΗΘΥΑ, E'_{non} , δεν τιμολογείται με τη “Μέση Μηνιαία Τιμή” όπως αυτή καθορίζεται στην ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749 (ΦΕΚ Β’ 889/22.03.2012), αλλά εκκαθαρίζεται σύμφωνα με το Σύστημα Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και το Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος κατά το Άρθρο 5 του Ν.4414/2016.

6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ οφείλει να παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης όλα τα απαραίτητα στοιχεία για την εκτέλεση των καθηκόντων του κατά τον παρόντα Κώδικα σχετικά με την διαχείριση του ΕΛΑΠΕ-ΔΣΔ.

Άρθρο 12 Εκκαθάριση και Διακανονισμός Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ

1. Έως τη σύναψη της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ κατά το Άρθρο 10 και της απόκτησης εκ μέρους του Παραγωγού Εγκεκριμένου Τεχνικού Προσαρτήματος σύμφωνα με το Παράρτημα της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, οι μονάδες αυτές αποζημιώνονται αποκλειστικά και μόνο σύμφωνα με τις διατάξεις της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ.

2. Ο τρόπος με τον οποίο εκκαθαρίζονται οι Μονάδες αυτές μετά τη σύναψη της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών της παραγράφου 1, καθώς και οι προϋποθέσεις για την ένταξή τους στη διαδικασία της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΣΗΘΥΑ, περιγράφονται στο Παράρτημα I .

Άρθρο 13 Υπολογισμοί Μηχανισμών Χονδρεμπορικής Αγοράς και Εκκαθαρίσεις ΣΕΔΠ

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει τις τιμές των Μηχανισμών Χονδρεμπορικής Αγοράς (ΜΧΑ*i*) και της Αξίας της Ηλεκτρικής Ενέργειας στη Χονδρεμπορική Αγορά (ΑΗΧΑ), και εκκαθαρίζει τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε δύο φάσεις, την Προσωρινή Μηνιαία και την Οριστική Ετήσια, σύμφωνα με την ΥΑ ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 (ΦΕΚ Β’ 3955/2016).

2. Για κάθε κάτοχο μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ ο οποίος έχει συνάψει ΣΕΔΠ και ο οποίος είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων, και για κάθε ΦοΣΕ *i* με ενεργές Δηλώσεις ΦοΣΕ για κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ οι οποίοι έχουν συνάψει ΣΕΔΠ, των οποίων οι Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ ενέχυσαν ηλεκτρική ενέργεια σε Περιόδους Κατανομής του ημερολογιακού μήνα *μ*, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει σύμφωνα με τον ΚΔΕΣΜΗΕ και ενημερώνει τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για:

   Α) Την Προσωρινή Μηνιαία Χρεοπίστωση Αποκλίσεων Αγοράς σε ευρώ (€), η οποία ορίζεται ως το ποσό που αντιστοιχεί στην ωριαία διαφορά της εγχυθείσας από την εκκαθαρισθείσα ενέργεια των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ που αφορούν οι Σωρευτικές Προσφορές Έγχυσης ανά τεχνολογία του κατόχου ή του ΦοΣΕ

i, βάσει της ωριαίας διαφοράς της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων από την Οριακή Τιμή Συστήματος:

$$M_DEV_B_QM_{i,t(\mu)} = (OTA_{t(\mu)} - SMP_{t(\mu)}) \times \sum_{rn=1}^{RN_i} (MQ_{rn,t(\mu)} - DASQ_{rn,t(\mu)})$$

όπου

RN_i	ο αριθμός διακριτών Σωρευτικών Προσφορών Έγχυσης που αφορούν στις Περιόδους Κατανομής του ημερολογιακού μήνα *μ*.
rn	δείκτης της Σωρευτικής Προσφοράς Έγχυσης.
$MQ_{rn,t(\mu)}$	η εγχυθείσα ενέργεια (σε MWh) για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* και κάθε Ημέρα Κατανομής *d* του ημερολογιακού μήνα *μ* των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ που αφορά η Σωρευτική Προσφορά Έγχυσης *rn* κατόχου ή ΦοΣΕ.
$DASQ_{rn,t(\mu)}$	η εκκαθαρισθείσα ενέργεια (σε MWh) για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* και κάθε Ημέρα Κατανομής *d* του ημερολογιακού μήνα *μ* της Σωρευτικής Προσφοράς Έγχυσης *rn* που υποβλήθηκε από κάτοχο ή ΦοΣΕ όπως αυτή προκύπτει από την Τελική Κατάσταση Εκκαθάρισης για την Ημέρα Κατανομής *d*.
$SMP_{t(\mu)}$	η Οριακή Τιμή Συστήματος (σε €/MWh) για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ*, όπως αυτή καθορίζεται κατά τις διατάξεις του ΚΣΗΕ.
$OTA_{t(\mu)}$	η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων (σε €/MWh) για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ*, όπως αυτή καθορίζεται κατά τις διατάξεις του ΚΔΕΣΜΗΕ.

Για τις ανάγκες υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ) για κάθε Τεχνολογία Μονάδων του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά τη Μηνιαία Εκκαθάριση των ΣΕΔΠ ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την Προσωρινή Μέση Τιμή Μηχανισμού Αποκλίσεων Αγοράς (σε €/MWh) για τον ημερολογιακό μήνα *μ*, λαμβάνοντας υπόψη μόνο τις τηλεμετρούμενες εγκαταστάσεις, ως εξής:

$$M_AvgP_DEV_B_QM_{RES_T,\mu} = \frac{M_TC_DEV_B_QM_{RES_T,\mu}}{\left\{\sum_{t=1}^{T_\mu}\sum_{r=1}^{RES_T} MQ_{r,t(\mu)} + \sum_{t=1}^{T_\mu}\sum_{CHPr=1}^{CHP_{RES}} E'_{CHPr,t(\mu)}\right\}}$$

όπου:

$M_TC_DEV_B_QM_{RES_T,\mu}$ το συνολικό ποσό $M_DEV_B_QM_{\mu}$ της Προσωρινής Μηνιαίας Χρεοπίστωσης Αποκλίσεων Αγοράς, ανά τεχνολογία *RES_T* Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για τον ημερολογιακό μήνα *μ*.

$MQ_{r,t(\mu)}$ η εγχυθείσα ενέργεια (σε MWh) κατά την Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* από την Μονάδα ΑΠΕ *r* του Μητρώου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

$E'_{CHPr,t(\mu)}$ η Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ Μονάδας ΣΗΘΥΑ του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (σε MWh), όπως υπολογίζεται από τον ΔΑΠΕΕΠ σύμφωνα με την ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 (ΦΕΚ Β’ 3108/23.11.2012), κατά την Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* από τη Μονάδα ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ *CHPr*.

Β) Την Οριστική Ετήσια Χρεοπίστωση Αποκλίσεων Αγοράς $M_DEV_B_QM'_{i,t(\mu)}$ σε ευρώ (€). Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επαναλαμβάνει για κάθε μήνα *μ* του ημερολογιακού έτους *Y* τους υπολογισμούς της Προσωρινής Μηνιαίας Χρεοπίστωσης Αποκλίσεων Αγοράς του στοιχείου (Α) αντικαθιστώντας τις αριθμητικές τιμές της συνολικά εγχυθείσας ενέργειας $MQ_{rn,t(\mu)}$ με τις αντίστοιχες αριθμητικές τιμές $MQ'_{rn,t(\mu)}$ και τις αριθμητικές τιμές της $OTA_{t(\mu)}$ με τις αντίστοιχες αριθμητικές τιμές $OTA'_{t(\mu)}$.

Για τις ανάγκες υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ) για κάθε Τεχνολογία Μονάδων του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά την Οριστική Εκκαθάριση των ΣΕΔΠ ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την Οριστική Μέση Τιμή Εσόδου Μηχανισμού Αποκλίσεων Αγοράς (σε €/MWh) κατά τον μήνα *μ*, λαμβάνοντας υπόψη μόνο τις τηλεμετρούμενες εγκαταστάσεις, ως εξής:

$$M_AvgP_DEV_B_QM'_{RES_T,\mu} = \frac{M_TC_DEV_B_QM'_{RES_T,\mu}}{\left\{\sum_{t=1}^{T_\mu}\sum_{r=1}^{RES_T} MQ'_{r,t(\mu)} + \sum_{t=1}^{T_\mu}\sum_{CHPr=1}^{CHPRES} E'_{CHPr,t(\mu)}\right\}}$$

όπου:

$M_TC_DEV_B_QM'_{RES_T,\mu}$ το συνολικό ποσό $M_DEV_B_QM'_{\mu}$ της Οριστικής Ετήσιας Χρεοπίστωσης Αποκλίσεων Αγοράς, ανά τεχνολογία *RES_T* Μονάδων

ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για τον ημερολογιακό μήνα *μ*.

$MQ'_{r,t(\mu)}$ η εγχυθείσα ενέργεια (σε MWh) κατά την Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* από τη Μονάδα ΑΠΕ *r* του Μητρώου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

$E'_{CHPr,t(\mu)}'$ η Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ Μονάδας ΣΗΘΥΑ του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (σε MWh), όπως υπολογίζεται από τον ΔΑΠΕΕΠ σύμφωνα με την ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 (ΦΕΚ Β’ 3108/23.11.2012), κατά την Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* από τη Μονάδα ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ *CHPr*.

3. Για κάθε κάτοχο μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ, ο οποίος έχει συνάψει ΣΕΔΠ, και ο οποίος είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων, και για κάθε ΦοΣΕ *i* με ενεργές Δηλώσεις ΦοΣΕ για κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ οι οποίοι έχουν συνάψει ΣΕΔΠ, των οποίων οι Μονάδες ενέχυσαν ηλεκτρική σε Περιόδους Κατανομής του ημερολογιακού μήνα *μ*, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης χρεοπιστώνει:

Α) Κατά τη Προσωρινή Μηνιαία Εκκαθάριση Εσόδων ΠΧΕΦΕΛ ποσό σε ευρώ (€):

$$M_CU_RESSA_{i,t(\mu)} = \min\{(VSMP_{xRES,t} - DASMP_t), DifMAX_VSMP_DASMP\} \times \left(\sum_{rn=1}^{RNi} MQ_{rn,t(\mu)} + \sum_{CHPr=1}^{CHPRNi} E'_{CHPrn,t(\mu)} \right)$$

όπου:

$DASMP_t$ η Οριακή Τιμή Συστήματος (σε €/MWh) για την Περίοδο Κατανομής *t* σύμφωνα με το Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*.

$VSMP_{xRES,t}$ η Εικονική Οριακή Τιμή Συστήματος (σε €/MWh) για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* της Ημέρας Κατανομής *d* η οποία προκύπτει από την επανεπίλυση του ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d* χωρίς να λαμβάνονται υπόψη οι ποσότητες ενέργειας από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εντάχθηκαν για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* στο αντίστοιχο Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*.

$DifMAX_VSMP_DASMP$ η Διοικητικά Οριζόμενη Ωριαία Μέγιστη Τιμή της διαφοράς μεταξύ της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος ($VSMP_{xRES,t}$) και της

	Οριακής Τιμής Συστήματος σύμφωνα με το πρόγραμμα ΗΕΠ ($DASMP_t$), η οποία ορίζεται με εισήγηση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και Απόφαση της ΡΑΕ.
$MQ_{rn,t(\mu)}$	η εγχυθείσα ενέργεια (σε MWh) κατά την Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ που αφορά η Σωρευτική Προσφορά Έγχυσης *rn* του κατόχου ή του ΦοΣΕ *i*.
$E'_{CHPrn,\, t(\mu)}$	η Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ Μονάδας ΣΗΘΥΑ του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (σε MWh), όπως υπολογίζεται από τον ΔΑΠΕΕΠ σύμφωνα με την ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 (ΦΕΚ Β’ 3108/23.11.2012), κατά την Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* από τις Μονάδες ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ που αφορά η Σωρευτική Προσφορά Έγχυσης *CHPrn* του κατόχου ή του ΦοΣΕ *i*.

Τα παραπάνω ποσά $M_CU_RESSA_{i,\, t(\mu)}$ αποτελούν χρεοπιστώσεις του Υπολογαριασμού Λ-Γ1 του ΕΛΑΠΕ-ΔΣΔ.

Για τις ανάγκες υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ) για κάθε τεχνολογία Μονάδων ΑΠΕ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά την Μηνιαία Εκκαθάριση των ΣΕΔΠ ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την Προσωρινή Μέση Τιμή Εσόδου ΠΧΕΦΕΛ (σε €/MWh) κατά τον ημερολογιακό μήνα *μ*, λαμβάνοντας υπόψη μόνο τις τηλεμετρούμενες εγκαταστάσεις, ως εξής:

$$M_AvgP_CU_RESSA_{RES_T,\, \mu} = \frac{M_TC_U_RESSA_{RES_T,\, \mu}}{\sum_{t=1}^{T_\mu} \sum_{r=1}^{R_{RES_T}} MQ_{r,\, t(\mu)}}$$

όπου:

$M_TC_U_RESSA_{RES_T,\, \mu}$	η συνολική χρεοπίστωση $M_CU_RESSA_\mu$ ανά τεχνολογία *RES_T* Μονάδων ΑΠΕ για τον ημερολογιακό μήνα *μ*.

Για τις ανάγκες υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ) για την τεχνολογία ΣΗΘΥΑ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά τη Μηνιαία Εκκαθάριση των ΣΕΔΠ ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την Προσωρινή Μέση Τιμή Εσόδου ΠΧΕΦΕΛ (σε €/MWh) κατά τον ημερολογιακό μήνα *μ*, λαμβάνοντας υπόψη μόνο τις τηλεμετρούμενες εγκαταστάσεις, ως εξής:

$$M_AvgP_CU_RESSA_{CHP,\, \mu} = \frac{M_TC_U_RESSA_{CHP,\, \mu}}{\sum_{t=1}^{T_\mu} \sum_{CHPr=1}^{CHP_{RES}} E'_{CHPr,\, t(\mu)}}$$

όπου:

$M_TC_U_RESSA_{CHP,\mu}$ η συνολική χρεοπίστωση $M_CU_RESSA_{\mu}$ για την τεχνολογία ΣΗΘΥΑ για τον ημερολογιακό μήνα *μ*.

B) Κατά την Οριστική Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ ποσό σε ευρώ (€):

$$Y_CU_RESSA_{i,t(\mu)} = \min\{(VSMP_{xRES,t} - DASMP_t), DifMAX_VSMP_DASMP\} \times \left\{ \sum_{rn=1}^{RN_i} (MQ'_{rn,t(\mu)} - MQ_{rn,t(\mu)}) + \sum_{CHPrn=1}^{CHPRN_i} \left(E'_{CHPrn,t(\mu)}{}' - E'_{CHPrn,t(\mu)} \right) \right\}$$

όπου:

$MQ'_{rn,t(\mu)}$ η εγχυθείσα ενέργεια (σε MWh) κατά την Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ που αφορά η Σωρευτική Προσφορά Έγχυσης *rn* του κατόχου ή του ΦοΣΕ *i*.

$E'_{CHPrn,t(\mu)}{}'$ η Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ Μονάδας του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (σε MWh), όπως υπολογίζεται από τον ΔΑΠΕΕΠ σύμφωνα με την ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 (ΦΕΚ Β’ 3108/23.11.2012), κατά την Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* από τις Μονάδες ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ που αφορά η Σωρευτική Προσφορά Έγχυσης *CHPrn* του κατόχου ή του ΦοΣΕ *i*.

Τα παραπάνω ποσά $Y_CU_RESSA_{i,t(\mu)}$ αποτελούν χρεοπιστώσεις του Υπολογαριασμού Λ-Γ1 του ΕΛΑΠΕ-ΔΣΔ.

Για τις ανάγκες υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ) για κάθε Τεχνολογία Μονάδων ΑΠΕ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά την Οριστική Εκκαθάριση των ΣΕΔΠ ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την Οριστική Μέση Τιμή Εσόδου ΠΧΕΦΕΛ (σε €/MWh) κατά τον μήνα *μ*, λαμβάνοντας υπόψη μόνο τις τηλεμετρούμενες εγκαταστάσεις, ως εξής:

$$M_AvgP_CU_RESSA'_{RES_T,\mu} = \frac{TC_U_RESSA'_{RES_T,\mu}}{\sum_{t=1}^{T_\mu} \sum_{r=1}^{R_{RES_T,\mu}} MQ'_{r,t(\mu)}}$$

όπου:

$TC_U_RESSA'_{RES_T,\mu}$ η συνολική χρεοπίστωση $M_CU_RESSA_{\mu}$ + $Y_CU_RESSA_{\mu}$, ανά τεχνολογία *RES_T* Μονάδων ΑΠΕ για τον ημερολογιακό μήνα *μ*.

$MQ'_{r,t(\mu)}$ η εγχυθείσα ενέργεια (σε MWh) κατά την Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* από τη Μονάδα ΑΠΕ *r* του Μητρώου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, όπως αυτή προκύπτει

από τα οριστικά στοιχεία μετρήσεων που παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης οι κατά περίπτωση αρμόδιοι Διαχειριστές Δικτύου ή του Συστήματος.

Για τις ανάγκες υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ) για την τεχνολογία ΣΗΘΥΑ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά την Οριστική Εκκαθάριση των ΣΕΔΠ ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την Οριστική Μέση Τιμή Εσόδου ΠΧΕΦΕΛ (σε €/MWh) κατά τον μήνα *μ*, λαμβάνοντας υπόψη μόνο τις τηλεμετρούμενες εγκαταστάσεις, ως εξής:

$$M_AvgP_CU_RESSA'_{CHP,\mu} = \frac{TC_U_RESSA'_{CHP,\mu}}{\sum_{t=1}^{T_\mu}\sum_{CHPr=1}^{CHP_{RES}} E'_{CHPr,t(\mu)}{}'}$$

όπου:

$TC_U_RESSA'_{CHP,\mu}$ η συνολική χρεοπίστωση $M_CU_RESSA_{CHP,\mu}$ + $Y_CU_RESSA_{CHP,\mu}$ για την τεχνολογία ΣΗΘΥΑ για τον ημερολογιακό μήνα *μ.*

$E'_{CHPr,t(\mu)}{}'$ η Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ Μονάδας του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (σε MWh), όπως υπολογίζεται από τον ΔΑΠΕΕΠ σύμφωνα με την ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 (ΦΕΚ Β’ 3108/23.11.2012), κατά την Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* από τη Μονάδα ΣΗΘΥΑ *CHPr* του Μητρώου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, όπως αυτή προκύπτει από τα οριστικά στοιχεία μετρήσεων που παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης οι κατά περίπτωση αρμόδιοι Διαχειριστές Δικτύου ή του ΕΣΜΗΕ.

4. Για κάθε κάτοχο μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ, ο οποίος έχει συνάψει ΣΕΔΠ και ο οποίος είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων, και για κάθε ΦοΣΕ *i* με ενεργές Δηλώσεις ΦοΣΕ για κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ οι οποίοι έχουν συνάψει ΣΕΔΠ, των οποίων οι Μονάδες ενέχυσαν ηλεκτρική ενέργεια σε Περιόδους Κατανομής του ημερολογιακού μήνα *μ*, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, λαμβάνοντας υπόψη τη Προσωρινή Μηνιαία Εκκαθάριση και την Οριστική Ετήσια Εκκαθάριση της χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ κατά το Άρθρο 25, και για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του μήνα *μ* για την οποία η ως άνω χρέωση λαμβάνει τιμή διαφορετική του μηδενός, χρεοπιστώνει:

   Α) Κατά την Προσωρινή Μηνιαία Εκκαθάριση της χρέωσης βάσει του ΜΜΚΘΣΣ, ποσό σε ευρώ (€):

$$M_CU_MM1_{i,\,t(\mu)} = \left[\frac{\sum_u (VC^{th}_{u,t(\mu)} \times MQ_{u,\,t(\mu)})}{\sum_u MQ_{u,\,t(\mu)}} \times \left(\sum_{rn=1}^{RN_i} MQ_{rn,\,t(\mu)} + \sum_{CHPrn=1}^{CHPRNi} E'_{CHPrn,\,t(\mu)} \right) \right] - \left[\sum_{rm=1}^{RM_i} \left[(SMP_{t(\mu)} \times DASQ_{rm,\,t(\mu)}) + OTA_{t(\mu)} \times (MQ_{rm,\,t(\mu)} - DASQ_{rm,\,t(\mu)}) \right] \right]$$

όπου:

RM_i	ο συνολικός αριθμός διακριτών Σωρευτικών Προσφορών Έγχυσης για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ του κατόχου ή του ΦοΣΕ *i*, που αφορούν στις Περιόδους Κατανομής του ημερολογιακού μήνα *μ*.
rm	δείκτης της Σωρευτικής Προσφοράς Έγχυσης.

Τα παραπάνω ποσά $M_CU_MM1_{i,\,t(\mu)}$ αποτελούν χρεοπιστώσεις του Υπολογαριασμού Λ-Γ1 του ΕΛΑΠΕ-ΔΣΔ.

Για τις ανάγκες υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ) για κάθε τεχνολογία Μονάδων ΑΠΕ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά τη Μηνιαία Εκκαθάριση των ΣΕΔΠ ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την Προσωρινή Μέση Τιμή Μηχανισμού Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ (σε €/MWh) για τον ημερολογιακό μήνα *μ*, λαμβάνοντας υπόψη μόνο τις τηλεμετρούμενες εγκαταστάσεις, ως εξής:

$$M_AvgP_CU_MM1_{RES_T,\,\mu} = \frac{M_TC_U_MM1_{RES_T,\,\mu}}{\sum_{t=1}^{T_\mu} \sum_{r=1}^{R_{RES_T}} MQ_{r,\,t(\mu)}}$$

όπου:

$M_TC_U_MM1_{RES_T,\,\mu}$	η συνολική χρεοπίστωση $M_CU_MM1_\mu$, ανά τεχνολογία *RES_T* Μονάδων ΑΠΕ για τον ημερολογιακό μήνα *μ*.

Για τις ανάγκες υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ) για την τεχνολογία ΣΗΘΥΑ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ, κατά τη Μηνιαία Εκκαθάριση των ΣΕΔΠ ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την Προσωρινή Μέση Τιμή Μηχανισμού Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ (σε €/MWh) για τον ημερολογιακό μήνα *μ*, λαμβάνοντας υπόψη μόνο τις τηλεμετρούμενες εγκαταστάσεις, ως εξής:

$$M_AvgP_CU_MM1_{CHP,\,\mu} = \frac{M_TC_U_MM1_{CHP,\,\mu}}{\sum_{t=1}^{T_\mu} \sum_{CHPr=1}^{CHP_{RES}} E'_{CHPr,\,t(\mu)}}$$

όπου:

$M_TC_U_MM1_{CHP,\,\mu}$	η συνολική χρεοπίστωση $M_CU_MM1_\mu$ για την τεχνολογία ΣΗΘΥΑ και τον ημερολογιακό μήνα *μ*.

B) Κατά την Οριστική Ετήσια Εκκαθάριση της χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ, υπολογίζει και χρεοπιστώνει ποσό σε ευρώ (€):

$$Y_CU_MM1_{i,t(\mu)} = M_CU_MM1'_{i,t(\mu)} - M_CU_MM1_{i,t(\mu)}$$

Τα παραπάνω ποσά $Y_CU_MM1_{i,t(\mu)}$ αποτελούν χρεοπιστώσεις του Υπολογαριασμού Λ-Γ1 του ΕΛΑΠΕ-ΔΣΔ.

Για τις ανάγκες υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ) για κάθε Τεχνολογία Μονάδων του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ, κατά την Οριστική Εκκαθάριση των ΣΕΔΠ ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την Οριστική Μέση Τιμή Μηχανισμού Χρέωσης Βάσει ΜΜΚΘΣΣ (σε €/MWh) κατά τον μήνα *μ*, λαμβάνοντας υπόψη μόνο τις τηλεμετρούμενες εγκαταστάσεις, ως εξής:

$$M_AvgP_CU_MM1'_{RES_T,\mu} = \frac{M_TC_U_MM1'_{RES_T,\mu}}{\sum_{t=1}^{T_\mu}\sum_{r=1}^{R_{RES_T}} MQ'_{r,t(\mu)}}$$

όπου:

$M_TC_U_MM1'_{RES_T,\mu}$ η συνολική χρεοπίστωση $M_CU_MM1'_{\mu}$, ανά τεχνολογία *RES_T* Μονάδων ΑΠΕ για τον ημερολογιακό μήνα *μ*.

Για τις ανάγκες υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ) για την Τεχνολογία ΣΗΘΥΑ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά την Οριστική Εκκαθάριση των ΣΕΔΠ ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει την Οριστική Μέση Τιμή Μηχανισμού Χρέωσης Βάσει ΜΜΚΘΣΣ (σε €/MWh) κατά τον μήνα *μ*, λαμβάνοντας υπόψη μόνο τις τηλεμετρούμενες εγκαταστάσεις, ως εξής:

$$M_AvgP_CU_MM1'_{CHP,\mu} = \frac{M_TC_U_MM1'_{CHP,\mu}}{\sum_{t=1}^{T_\mu}\sum_{CHPr=1}^{CHP_{RES}} E'_{CHPr,t(\mu)}{}'}$$

όπου:

$M_TC_U_MM1'_{CHP,\mu}$ η συνολική χρεοπίστωση $M_CU_MM1'_{\mu}$ για την τεχνολογία ΣΗΘΥΑ και τον ημερολογιακό μήνα *μ*.

5. Για τις ανάγκες εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αναφορικά με τη διενέργεια των υπολογισμών και των εκκαθαρίσεων των παραγράφων 2 ως 4 του παρόντος Άρθρου, οι Διαχειριστές των Δικτύων του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους κατά τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας, παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα απαραίτητα μετρητικά στοιχεία ως εξής:

A) Για τη Μηνιαία Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα *μ* τα προσωρινά μεγέθη $MQ_{r,t(\mu)}$, $MQ_{rn,t(\mu)}$ για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του μήνα *μ* το αργότερο μέχρι την δέκατη (10η) ημέρα του μήνα *μ+1.*

B) Για την Οριστική Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα *μ* τα οριστικά μεγέθη $MQ'_{r,t(\mu)}$, $MQ'_{rn,t(\mu)}$ για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του μήνα *μ* το αργότερο μέχρι την δέκατη (10η) ημέρα του Ιουλίου του έτους *Y+1*.

6. Κατά τον υπολογισμό της Ειδικής Τιμής Αγοράς (ΕΤΑ) για την Εκκαθάριση των ΣΕΔΠ Μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, για κάθε τεχνολογία Μονάδων του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει:

A) Κατά τη Μηνιαία Εκκαθάριση ΣΕΔΠ:

i) την Μοναδιαία Τιμή του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς *MXA1* (σε €/MWh) ως εξής:

$$MXA1 = M_AvgP_DEV_B_QM_{RES_T,\mu} + M_AvgP_CU_MM1_{RES_T,\mu}$$

ii) την Μοναδιαία Τιμή του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς *MXA2* (σε €/MWh) ως εξής:

$$MXA2 = M_AvgP_CU_RESSA_{RES_T,\mu}$$

B) Κατά την Οριστική Εκκαθάριση ΣΕΔΠ:

i) την Μοναδιαία Τιμή του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς *MXA1’* (σε €/MWh) ως εξής:

$$MXA1' = M_AvgP_DEV_B_QM'_{RES_T,\mu} + M_AvgP_CU_MM1'_{RES_T,\mu}$$

ii) την Μοναδιαία Τιμή του Μηχανισμού Χονδρεμπορικής Αγοράς *MXA2’* (σε €/MWh) ως εξής:

$$MXA2' = M_AvgP_CU_RESSA'_{RES_T,\mu}$$

7. Η έναρξη των χρεοπιστώσεων των παραγράφων 3 και 4 του παρόντος Άρθρου στους κατόχους νέων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣ-ΗΕΠ γίνεται ταυτόχρονα με την παροχή της Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης κατά τα οριζόμενα στις οικείες Συμβάσεις και στην κείμενη νομοθεσία.

8. Οι διαδικασίες Προσωρινής Μηνιαίας Εκκαθάρισης κατά τις παραγράφους 3 και 4 του παρόντος Άρθρου για τον ημερολογιακό μήνα *μ* διενεργούνται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης μέχρι την δέκατη πέμπτη (15η) ημέρα του μήνα *μ+1*. Οι διαδικασίες Οριστικής Εκκαθάρισης κατά τις παραγράφους 3 και 4 του παρόντος Άρθρου, για κάθε ημερολογιακό μήνα *μ* που αυτές αφορούν, διενεργούνται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης μέχρι την δέκατη (10η) ημέρα Σεπτεμβρίου του έτους *Y+1*. Οι διαδικασίες Εκκαθάρισης κατά τις παραγράφους 3 και 4 του παρόντος Άρθρου διενεργούνται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπό την προϋπόθεση αποστολής των σχετικών στοιχείων από τους Διαχειριστές κατά τις διατάξεις της παραγράφου 5.

9. Σχετικά με τη διαδικασίες Εκκαθάρισης και Διακανονισμού Συναλλαγών κατά τις παραγράφους 3 και 4 του παρόντος Άρθρου οι πληρωμές και οι εισπράξεις πραγματοποιούνται μέσω τραπεζικών πράξεων, δηλαδή χρεώσεων και πιστώσεων των Λογαριασμών

Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, κατόπιν αποστολής Ενημερωτικών Σημειωμάτων από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Για την εξόφληση των οφειλών που του αναλογούν στο πλαίσιο των διαδικασιών Προσωρινής Μηνιαίας Εκκαθάρισης κατά τις παραγράφους 3 και 4 του παρόντος Άρθρου, κάθε Συμμετέχων, ο οποίος λαμβάνει Ενημερωτικό Σημείωμα χρεώσεων και πιστώσεων, οφείλει κατά τον χρόνο που ορίζεται στον παρόντα Κώδικα να εξοφλεί τις χρεώσεις και να αποδέχεται τις πιστώσεις που ορίζονται σε αυτό. Σε περίπτωση εξόφλησης χρεώσεων Προσωρινής Μηνιαίας Εκκαθάρισης, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται μέχρι τις 14:00 της 27ης κάθε μήνα, και αφορά τις χρεώσεις του προηγούμενου μήνα *μ*. Σε περίπτωση που η ημέρα καταβολής των χρεώσεων της Προσωρινής Μηνιαίας Εκκαθάρισης είναι αργία, τότε η καταβολή πρέπει να γίνει μέχρι τις 14:00 της αμέσως επόμενης εργάσιμης ημέρας. Σε περίπτωση εξόφλησης χρεώσεων Οριστικής Εκκαθάρισης, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται μέχρι τις 14:00 της 27ης Οκτωβρίου του έτους *Y+1*, και αφορά τις χρεώσεις των μηνών που περιλαμβάνονται στην Οριστική Εκκαθάριση. Σε περίπτωση που η ημέρα καταβολής των χρεώσεων της Οριστικής Εκκαθάρισης είναι αργία, τότε η καταβολή πρέπει να γίνει μέχρι τις 14:00 της αμέσως επόμενης εργάσιμης ημέρας.

10. Σε περίπτωση εξόφλησης πιστώσεων Προσωρινής Μηνιαίας Εκκαθάρισης ή Οριστικής Εκκαθάρισης κατά τις διατάξεις των παραγράφων 3 και 4 του παρόντος Άρθρου, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης οφείλει να προβαίνει στη εξόφληση των υποδεικνυόμενων πιστώσεων στο Λογαριασμό Συμμετέχοντος εντός είκοσι (20) ημερών από την παραλαβή του σχετικού παραστατικού που εκδίδει ο Συμμετέχων.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4 - ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ ΕΓΧΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ

Άρθρο 14 Προβλέψεις Παραγωγής ΑΠΕ και Υποβολή Μη-Τιμολογούμενων Προσφορών Έγχυσης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διενεργεί τις προβλέψεις της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τα Φωτοβολταϊκά Στεγών και τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, και τις αποστέλλει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης έως σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερησίων δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των Διασυνδέσεων. Οι προβλέψεις αυτές υποβάλλονται σωρευτικά από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε Τεχνολογία ΑΠΕ, Λειτουργική Ζώνη Συστήματος και Ζώνη Απωλειών. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επικαιροποιεί και αποστέλλει εκ νέου στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις ως άνω προβλέψεις εκατόν πέντε (105) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης δεν φέρει καμία ευθύνη για την ακρίβεια των προβλέψεων αυτών.

2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης:

   Α) Υποβάλλει στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Προσφορές Έγχυσης για την προβλεπόμενη από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας από τα Φωτοβολταϊκά Στεγών και τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, σύμφωνα με τον ΚΣΗΕ. Στις Προσφορές αυτές δεν προσδιορίζεται τιμή ενέργειας.

   Β) Συγκεντρώνει τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ και ενδεχόμενες τροποποιήσεις αυτών και προβαίνει στον έλεγχό τους και την αποδοχή τους εφόσον πληρούνται οι διατάξεις του παρόντος Κώδικα και του ΚΔΕΣΜΗΕ.

   Γ) Υποβάλλει στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, για λογαριασμό των κατόχων Μονάδων ΚΜΣΗΘΥΑ, Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν στις αποδεκτές Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με τον ΚΣΗΕ. Στις Προσφορές αυτές δεν προσδιορίζεται τιμή ενέργειας.

Άρθρο 15 Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ υποβάλλουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ. Οι

υποβαλλόμενες Δηλώσεις είναι προκαθορισμένου τύπου και μορφής, ώστε να είναι αποδεκτές από το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2. Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ υποβάλλονται στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης έως και δώδεκα (12) ώρες πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής της Ημέρας Κατανομής στην οποία αναφέρονται. Σε αυτές καθορίζεται, για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής αναφοράς της Δήλωσης, η ποσότητα ενέργειας που εντάσσεται στον ΗΕΠ κατά προτεραιότητα. Η ποσότητα αυτή δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερη της αντίστοιχης Ποσότητας Προτεραιότητας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, E_p, όπως αυτή ορίζεται στην Απόφαση Έγκρισης Ειδικών Λειτουργικών Όρων της ΡΑΕ, απομειωμένης κατά την ποσότητα ενέργειας των βοηθητικών φορτίων της Μονάδας. Η Δήλωση Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ πρέπει να συνοδεύεται, για κάθε περίπτωση παρέκκλισης από την ανωτέρω ποσότητα, από σχετική τεκμηρίωση η οποία βασίζεται αποκλειστικά σε μειωμένη διαθεσιμότητα της Μονάδας και από υποβολή στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αντίστοιχης Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας.

3. Για τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ δύναται να υποβληθούν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αιτήσεις τροποποίησης έως και δύο (2) ώρες και τριάντα (30) λεπτά πριν τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής. Οι αιτήσεις τροποποίησης πρέπει να συνοδεύονται από τεκμηρίωση της αναγκαιότητας τροποποίησης η οποία να βασίζεται αποκλειστικά σε μειωμένη διαθεσιμότητα της εκάστοτε Μονάδας σε σχέση με την ισχύουσα κατά την υποβολή της Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ και από υποβολή προς τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αντίστοιχης Δήλωσης Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποφαίνεται επί της αίτησης τροποποίησης Δήλωσης Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ έως και μία (1) ώρα και σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης διαπιστώσει συστηματική υποβολή αιτημάτων τροποποίησης Δηλώσεων Προτεραιότητας ΚΜΣΗΘΥΑ, ενημερώνει σχετικά τη ΡΑΕ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5 - ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΜΙΓΜΑΤΟΣ

Άρθρο 16 Ορισμοί Ενεργειακού Μίγματος

1. Ενεργειακή πηγή είναι η πρωτογενής μορφή ενέργειας που χρησιμοποιείται από μία εγκατάσταση για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Υπολειπόμενο Ενεργειακό Μίγμα είναι ο καταμερισμός της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα, στις ενεργειακές πηγές που χρησιμοποιήθηκαν για την παραγωγή της κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος.

3. Ενεργειακό Μίγμα Προμηθευτή είναι ο καταμερισμός της κατανάλωσης των πελατών του εκάστοτε Προμηθευτή στις ενεργειακές πηγές που χρησιμοποιήθηκαν για την παραγωγή της κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος, όπως υπολογίζεται βάσει του Υπολειπόμενου Ενεργειακού Μίγματος και των Εγγυήσεων Προέλευσης που ανακλήθηκαν για λογαριασμό του συγκεκριμένου Προμηθευτή.

Άρθρο 17 Υπολογισμός Υπολειπόμενου Ενεργειακού Μίγματος

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει ετησίως το Υπολειπόμενο Ενεργειακό Μίγμα της χώρας και τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις που αντιστοιχούν σε αυτό και το κοινοποιεί στους Προμηθευτές μέχρι τις 10 Ιουνίου κάθε έτους.

2. Ο υπολογισμός του Υπολειπόμενου Ενεργειακού Μίγματος γίνεται σύμφωνα με την παρακάτω διαδικασία:

   Α) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει ετησίως μέχρι τις 30 Απριλίου για το προηγούμενο ημερολογιακό έτος το Προκαταρκτικό Υπολειπόμενο Ενεργειακό Μίγμα της χώρας ως εξής:

      i. Αθροίζει την καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που πραγματοποιήθηκε κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος στη χώρα ανά χρησιμοποιούμενη πηγή (λιγνιτική, πετρελαϊκή, φυσικό αέριο, αιολική, υδροηλεκτρική, ηλιακή, βιομάζα, κτλ), εξαιρώντας την ενέργεια που τυχόν παρήχθη από αποθήκευση ενέργειας (π.χ. σε αντλησιοταμιευτικούς σταθμούς).

      ii. Προσθέτει την ενέργεια που αντιστοιχεί σε Εγγυήσεις Προέλευσης που εισήχθησαν στη χώρα, δηλαδή ενεγράφησαν στα μητρώα ΕΠ των Φορέων Έκδοσης που λειτουργούν στη χώρα από Φορείς Έκδοσης άλλης χώρας από την 1η Απριλίου του προηγούμενου έτους μέχρι την 31η Μαρτίου του τρέχοντος έτους.

iii. Αφαιρεί την ενέργεια που αντιστοιχεί σε Εγγυήσεις Προέλευσης που εξήχθησαν από τη χώρα, δηλαδή διαγράφηκαν από τα μητρώα ΕΠ των Φορέων Έκδοσης που λειτουργούν στη χώρα προκειμένου να μεταβιβαστούν σε Φορείς Έκδοσης άλλης χώρας από την 1η Απριλίου του προηγούμενου έτους μέχρι την 31η Μαρτίου του τρέχοντος έτους.

iv. Αφαιρεί την ενέργεια που αντιστοιχεί σε Εγγυήσεις Προέλευσης οι οποίες ανακλήθηκαν με σκοπό την εκπλήρωση του σκοπού τους από την 1η Απριλίου του προηγούμενου έτους μέχρι την 31η Μαρτίου του τρέχοντος έτους και ήταν εγγεγραμμένες στα Μητρώα ΕΠ των Φορέων Έκδοσης που λειτουργούν στη χώρα.

Β) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει ετησίως μέχρι την 30η Απριλίου την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που καταγράφηκε κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος στη χώρα, συμπεριλαμβάνοντας τυχόν απώλειες δικτύων, καθώς και τις εισαγωγές και εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από και προς χώρες που δεν ανήκουν στην Ευρωπαϊκή Ένωση.

Γ) Στη συνέχεια, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γνωστοποιεί τα παραπάνω στοιχεία στον οργανισμό που πραγματοποιεί τον υπολογισμό του Ευρωπαϊκού Ενεργειακού Μίγματος και συνεργάζεται μαζί του προκειμένου να υπολογιστεί το Υπολειπόμενο Ενεργειακό Μίγμα της χώρας.

Άρθρο 18 Υπολογισμός Ενεργειακού Μίγματος Προμηθευτή

1. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει ετησίως το Ενεργειακό Μίγμα έκαστου Προμηθευτή και τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις που αντιστοιχούν σε αυτό και το κοινοποιεί στον Προμηθευτή μέχρι την 10η Ιουνίου κάθε έτους.

2. Για τον υπολογισμό του Ενεργειακού Μίγματος έκαστου Προμηθευτή ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης λαμβάνει υπόψη τα ακόλουθα:

Α) Τις Εγγυήσεις Προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, οι οποίες ανακλήθηκαν από τον Προμηθευτή κατά την περίοδο από την 1η Απριλίου του προηγούμενου έτους έως και την 31η Μαρτίου του τρέχοντος έτους με σκοπό την απόδειξη προς τον τελικό καταναλωτή του ποσοστού ή της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ.

Β) Τις Εγγυήσεις Προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ), οι οποίες ανακλήθηκαν από τον Προμηθευτή κατά την περίοδο από την 1η Απριλίου του προηγούμενου έτους έως και την 31η Μαρτίου του τρέχοντος έτους με σκοπό την απόδειξη προς τον τελικό καταναλωτή του ποσοστού ή της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΣΗΘΥΑ.

Γ) Για το τμήμα της ενέργειας που προμήθευσε, το οποίο δεν καλύπτεται με τις ανωτέρω Εγγυήσεις Προέλευσης, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης εφαρμόζει την αναλογία ενεργειακών πηγών που προκύπτει από το Υπολειπόμενο Ενεργειακό Μίγμα της χώρας, το οποίο υπολογίζεται ετησίως σύμφωνα με το Άρθρο 17.

3. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης είναι αρμόδιος για τον έλεγχο της χρήσης των ΕΠ για τον προσδιορισμό από τους Προμηθευτές στους Καταναλωτές της προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας.

Άρθρο 19 Συλλογή Στοιχείων για τον Υπολογισμό του Υπολειπόμενου Ενεργειακού Μίγματος

1. Προκειμένου ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου:

   Α) Οι αρμόδιοι Διαχειριστές, του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ, του Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών οφείλουν να αποστέλλουν ετησίως και έως την 30η Μαρτίου στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα στοιχεία που αφορούν στην κατανάλωση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας του προηγούμενου έτους.

   Β) Οι Φορείς Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης οφείλουν να αποστέλλουν ετησίως και έως την 15η Απριλίου κάθε έτους στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, στοιχεία σχετικά με τις Εγγυήσεις Προέλευσης που ανακλήθηκαν προς εκπλήρωση του σκοπού τους, εισήχθησαν και εξήχθησαν από τη χώρα την περίοδο από την 1η Απριλίου του προηγούμενου έτους έως και την 31η Μαρτίου του τρέχοντος έτους, σύμφωνα με τα Μητρώα που τηρούν.

   Γ) Λαμβάνει υπόψη στοιχεία σχετικά με τις εκπομπές CO_2 που είναι αποτέλεσμα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα, τα οποία δημοσιεύονται με μέριμνα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας έως την 30η Απριλίου κάθε έτους.

2. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής του παρόντος Κεφαλαίου ορίζονται με Απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6 - ΜΗΤΡΩΑ ΦΟΡΕΩΝ ΕΛΕΓΧΟΥ

Άρθρο 20 Μητρώο Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του ΔΑΠΕΕΠ

1. Στα πλαίσια εφαρμογής των ΥΑ 23278/2012 και ΥΑ 749/2012, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τηρεί Μητρώο Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης. Οι Φορείς αυτοί είναι Νομικά Πρόσωπα Δημοσίου ή Ιδιωτικού Δικαίου τα οποία μπορούν να διασφαλίσουν με αμεροληψία, εγκυρότητα και αξιοπιστία την πιστοποίηση, τον έλεγχο και την επιβεβαίωση των μετρούμενων και υπολογιζόμενων μεγεθών σχετικά με τον προσδιορισμό της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας από Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Αποδοτικότητας (ΣΗΘΥΑ) που χρησιμοποιούνται για την Εκκαθάριση των μονάδων ΣΗΘΥΑ του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ.
2. Για την εγγραφή στο Μητρώο, οι ενδιαφερόμενοι Φορείς πρέπει να ικανοποιούν τα κριτήρια εγγραφής που προδιαγράφονται στο Άρθρο 4 της ΥΑ 23278/2012.
3. Ο υποψήφιος Φορέας, ΝΠΔΔ ή ΝΠΙΔ, πρέπει να συμπεριλάβει στην αίτησή του τα ακόλουθα:
   - Α) Πλήρη φάκελο νομιμοποίησης του Φορέα και του εκπροσώπου του.
   - Β) Περιγραφή της οργανωτικής του δομής, καθώς και την κατανομή του ανθρωπίνου δυναμικού και της υλικοτεχνικής υποδομής, που θα διαθέσει για την διεκπεραίωση των υποχρεώσεων που απορρέουν από τις επιμέρους εργασίες του αναλαμβάνει στα πλαίσια του Τεύχους Πιστοποίησης, Ελέγχου και Επιβεβαίωσης του Τεχνικού Προσαρτήματος.
   - Γ) Δικαιολογητικά που πιστοποιούν την Διαχειριστική Επάρκεια στη διοικητική παρακολούθηση έργων.
4. Ο υποψήφιος Φορέας, ΝΠΔΔ ή ΝΠΙΔ πρέπει να αποδείξει την εμπειρία του ανθρώπινου δυναμικού του στα ακόλουθα αντικείμενα:
   - Α) Σχεδιασμού Μονάδων συμπαραγωγής.
   - Β) Λειτουργίας Μονάδων συμπαραγωγής.
   - Γ) Σχεδιασμού/υλοποίησης μετρητικών διατάξεων σε βιομηχανικές εγκαταστάσεις:
     - i. Μετρήσεις καυσίμου.
     - ii. Μετρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας.

iii. Μετρήσεις θερμικής ενέργειας.

iv. Αντίστοιχων πληροφοριακών συστημάτων επεξεργασίας μετρήσεων.

Δ) Πιστοποίησης μετρητικών διατάξεων σε βιομηχανικές εγκαταστάσεις:

i. Μετρητικές διατάξεις καυσίμων.

ii. Μετρητικές διατάξεις ηλεκτρικής ενέργειας.

iii. Μετρητικές διατάξεις θερμικής ενέργειας.

iv. Αντίστοιχων πληροφοριακών συστημάτων επεξεργασίας μετρήσεων.

5. Ο τύπος της αίτησης που υποβάλλει ο υποψήφιος Φορέας στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και τα δικαιολογητικά που απαιτούνται παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7 - ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ

Άρθρο 21 Λογαριασμοί του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης

Με το λογιστικό του σύστημα ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τηρεί τους εξής διακριτούς λογιστικούς λογαριασμούς:

Λ-Α Λογαριασμός Λειτουργικών και Επενδυτικών Δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Λ-Γ Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου («ΕΛΑΠΕ-ΔΣΔ») κατά το Άρθρο 143 του Ν.4001/2011. Διαχωρίζεται λογιστικά στους εξής δύο υπολογαριασμούς:

Λ-Γ1: Υπολογαριασμός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Λ-Γ2: Υπολογαριασμός Ενισχύσεων.

Λ-Δ Λογαριασμός Λοιπών Δραστηριοτήτων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Λ-Ε Λογαριασμός Προσαυξήσεων για τις χρεώσεις των Εκπροσώπων Φορτίου σύμφωνα με τις προβλέψεις του στοιχείου (ββ) της παραγράφου 3(α) του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011 (εφεξής «Προσαυξήσεις Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» ή «ΠΧΕΦΕΛ»).

Άρθρο 22 Λογαριασμός Λειτουργικών και Επενδυτικών Δαπανών

Σε σχέση με την τήρηση του Λογαριασμού Λ-Α ισχύουν τα ακόλουθα:

Α) Οι Λειτουργικές και Επενδυτικές Δαπάνες OC_y του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προϋπολογίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος τρεις (3) τουλάχιστον μήνες πριν την έναρξη κάθε έτους. Στον προϋπολογισμό αυτό καταγράφονται αναλυτικά οι εύλογες δαπάνες που αναμένεται να επιβαρύνουν τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κατά το επόμενο έτος για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών του, συμπεριλαμβανομένου και ενός ευλόγου κέρδους. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποβάλλει προς έγκριση στο αρμόδιο υπουργείο τον ως άνω προϋπολογισμό τον οποίο και κοινοποιεί στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ δύναται να εκδώσει Γνώμη επί της ως άνω

εισήγησης στο Υπουργείο. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης οφείλει να τηρεί τα απαραίτητα αρχεία ώστε να τεκμηριώνονται οι δαπάνες αυτές.

Β) Το αργότερο τρεις (3) μήνες πριν την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους *y*, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης εισηγείται στη ΡΑΕ την τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $UOCC$ (σε €/MWh) που θα ισχύει κατά το έτος *y*, στη βάση προβλέψεων για την ενέργεια που αναμένεται να παραχθεί κατά τη διάρκεια του έτους αυτού από τις Μονάδες του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και τις Μονάδες ΚΜΣΗΘΥΑ, οι κάτοχοι των οποίων είναι υπόχρεοι καταβολής τέλους για την κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Η τιμή $UOCC$ εγκρίνεται από τη ΡΑΕ πριν την έναρξη του ημερολογιακού έτους *y*, και δύναται να αναθεωρείται κατά τη διάρκεια του έτους αυτού ύστερα από εισήγηση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και έγκριση της ΡΑΕ.

Γ) Η μηνιαία χρέωση (σε ευρώ) του κατόχου της Μονάδας *r* του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και ΣΕΔΠ κατά τον μήνα *μ* υπολογίζεται ως:

$$PMOC_{r,\,\mu(y)} = UOCC_{\mu(y)} \times MQ_{r,\,\mu(y)}$$

και του κατόχου της Μονάδας ΚΜΣΗΘΥΑ CHP_u με Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών ως:

$$PMOC_{CHPu,\,\mu(y)} = UOCC_{\mu(y)} \times E'_{CHPu,\,D,\,n,\,\mu(y)}$$

όπου

$UOCC_{\mu(y)}$	η ισχύουσα για τον ημερολογιακό μήνα *μ* του έτους *y* Μοναδιαία Χρέωση Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
$MQ_{r,\,\mu(y)}$	η εγχυθείσα ενέργεια (σε MWh) κατά τον ημερολογιακό μήνα *μ* του έτους *y* από τη Μονάδα *r* του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
$E'_{CHPu,\,D,\,n,\,\mu(y)}$	η Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ (σε MWh) που εγχύθηκε κατά τον ημερολογιακό μήνα *μ* του έτους *y* από την Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ *CHPu*, όπως αυτή ορίζεται από την σχέση (6.2) του Παραρτήματος Ι.

Δ) Τα ποσά $PMOC_{r,\,\mu(y)}$ και $PMOC_{CHPu,\,\mu(y)}$ υπολογίζονται μηνιαία, και συμψηφίζονται με το αντίστοιχο χρηματικό ποσό της εκκαθάρισης των Μονάδων κατά την εξόφληση έκαστου τιμολογίου του κατόχου της Μονάδας παραγωγής *r* και *CHPu*, που πραγματοποιείται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Άρθρο 23 Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου

1. Τα έσοδα του Υπολογαριασμού Λ-Γ1 περιλαμβάνουν τα ακόλουθα ποσά:

Α) Τα ποσά που πιστώνονται για τις Προσφορές Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ.

Β) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ, σύμφωνα με τον ΚΔΕΣΜΗΕ.

Γ) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αντιστοιχούν στις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης των Μονάδων ΑΠΕ ΥΣ-ΗΕΠ που εκπροσωπούνται από τον ΦοΣΕΤεΚ.

Δ) Το πρόσθετο έσοδο που υπολογίζεται βάσει του Μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (εφεξής «ΜΜΚΘΣΣ») σύμφωνα με το Άρθρο 143 του Ν.4001/2011, παράγραφος 3, στοιχείο (α), υποστοιχείο (αα) και το Άρθρο 25 του παρόντος Κώδικα, για τα ποσά που πιστώνονται ή χρεώνονται σύμφωνα με τις προβλέψεις των στοιχείων (Α) και (Β) για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Ε) Τα ποσά που αντιστοιχούν τις χρεώσεις των Εκπροσώπων Φορτίου σύμφωνα με τις προβλέψεις του στοιχείου (ββ) της παραγράφου 3(α) του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011 (εφεξής «Προσαυξήσεις Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» ή «ΠΧΕΦΕΛ»), τα οποία υπολογίζονται σύμφωνα με το Άρθρο 27 και διακανονίζονται σύμφωνα με το Άρθρο 30 του παρόντος Κώδικα.

ΣΤ) Τα ποσά με τα οποία χρεώνει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τους κατόχους μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει ΣΕΔΠ και συμμετέχουν στον ΗΕΠ καθώς και τους ΦοΣΕ, από την εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης του Ν.4414/2016. Τα ποσά αυτά υπολογίζονται και εισπράττονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης σύμφωνα με τις προβλέψεις του Άρθρου 15Α του ΚΔΕΣΜΗΕ.

Ζ) Άλλα ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

2. Τα έσοδα του Υπολογαριασμού Λ-Γ2 περιλαμβάνουν τα ακόλουθα ποσά:

Α) Τα ποσά που εισπράττει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης από την επιβολή του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011 (εφεξής «ΕΤΜΕΑΡ») στους Εκπροσώπους Φορτίου και τους Αυτοπαραγωγούς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, σύμφωνα με τις προβλέψεις της κείμενης νομοθεσίας και του ΚΔΕΣΜΗΕ.

Β) Για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) εγγράφεται ως χρέωση ή πίστωση (πληρωμή ή είσπραξη αντίστοιχα), η τελική διαφορά, το έλλειμμα ή το πλεόνασμα αντίστοιχα, που προκύπτει για τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών που τηρεί ο Διαχειριστής ΜΔΝ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.

Γ) Τα έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα, όπως προβλέπεται από την κείμενη νομοθεσία.

Δ) Τα ποσά που χρεώνονται στους Παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο λιγνίτη και αντιστοιχούν στο Ειδικό Τέλος Λιγνιτικής Παραγωγής του Άρθρου 143

του Ν.4001/2011, παράγραφος 3, στοιχείο (β), υποστοιχείο (γγ), σύμφωνα με το Άρθρο 26 του παρόντος Κώδικα.

Ε) Τα ποσά από την επιβολή του τέλους διατήρησης Αδειών Παραγωγής ΑΠΕ, κατ’ εφαρμογή των διατάξεων του Ν.4152/2013 (ΦΕΚ Α’ 107) όπως ισχύει.

ΣΤ) Άλλα ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

Άρθρο 24 Εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και οι Διαχειριστές των Δικτύων Διανομής υπολογίζουν τις χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ των Εκπροσώπων Φορτίου σύμφωνα με το Κεφάλαιο 7 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΕΣΜΗΕ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τιμολογεί τους υπόχρεους Εκπροσώπους Φορτίου και αποδίδει τα έσοδα που συγκεντρώνει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σύμφωνα με τις προβλέψεις του ΚΔΕΣΜΗΕ.

Άρθρο 25 Εκκαθάριση Χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει τις χρεώσεις των Εκπροσώπων Φορτίου με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ), σε εφαρμογή του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011, παράγραφος 3, στοιχείο (α), υποστοιχείο (αα). Οι υπολογισμοί γίνονται σε δύο φάσεις, μηνιαία και οριστική ετήσια, για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ*:

Α) Κατά την Προσωρινή Μηνιαία Εκκαθάριση του μήνα *μ* και για κάθε Περίοδο Κατανομής *t*, υπολογίζεται το πρόσθετο έσοδο σε Ευρώ (€) ως:

$$MARI_{t(\mu)} = max\left(0, WVCR^{th}_{t(\mu)} - DAER_{t(\mu)} - IMP_{TOTALRES,,t(\mu)}\right)$$

όπου:

$MARI_{t(\mu)}$ τα έσοδα του Υπολογαριασμού ΛΓ-1 με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών

$DAER_{t(\mu)}$ το ποσό πίστωσης του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Λ-Γ1 για τις Προσφορές Έγχυσης που υποβάλει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, για την Περίοδο Κατανομής *t*, σε Ευρώ (€),

$IMP_{TOTALRES,t(\mu)}$ το ποσό πίστωσης ή χρέωσης σε Ευρώ (€) το οποίο αντιστοιχεί στις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε Περίοδο Κατανομής, σύμφωνα με το Άρθρο 156 του ΚΔΕΣΜΗΕ και βάσει των διαθέσιμων κατά τη Μηνιαία Εκκαθάριση Αποκλίσεων μετρητικών στοιχείων,

$WVCR^{th}_{t(\mu)}$ ποσό σε Ευρώ (€) το οποίο υπολογίζεται από τν Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ*, ως εξής:

$$WVCR^{th}_{t(\mu)} = \frac{\sum_u \left(VC^{th}_{u,t(\mu)} \times MQ_{u,t(\mu)}\right)}{\sum_u MQ_{u,t(\mu)}} * MQ_{TOTALRES,t}$$

όπου:

$MQ_{u,t(\mu)}$ η μετρούμενη ποσότητα στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας *u* με το Σύστημα, σε MWh, που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας από την Μονάδα *u*, κατά την Περίοδο Κατανομής *t* για τις συμβατικές θερμικές Μονάδες παραγωγής του Μητρώου Μονάδων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

$VC^{th}_{u,t(\mu)}$ το Μεταβλητό Κόστος στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας *u* με το Σύστημα, σε €/MWh, που αντιστοιχεί στην καθαρή έγχυση ενέργειας $MQ_{u,t(\mu)}$ από την Μονάδα *u*, κατά την Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* για τις συμβατικές θερμικές Μονάδες παραγωγής του Μητρώου Μονάδων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, όπως αυτό υπολογίζεται σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Εγχειριδίου του ΚΣΗΕ.

$\mathrm{MQ_{TOTALRES,t}}$ η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά την Περίοδο Κατανομής t, του μήνα μ, βάσει των διαθέσιμων κατά τη Μηνιαία Εκκαθάριση Αποκλίσεων μετρητικών στοιχείων,

Το χρηματικό ποσό $MARI_{t(\mu)}$ επιμερίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την απορροφούμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια από αυτούς, κατά την Περίοδο Κατανομής t. O επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$MARI_{pt(\mu)} = \frac{\sum_{t(\mu)} MQ_{pt}}{\sum_{t(\mu)} \sum_p MQ_{p,t}} * MARI_{,t}$$

Όπου:

$MARI_{pt}$ το μέρος του $MARI_t$ που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p για την Περίοδο Κατανομής t

$MQ_{p,t}$ η εκκαθαριζόμενη ποσότητα ενέργειας σε MWh, την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου p προμήθευσε προς Πελάτες την Περίοδο Κατανομής t

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης τιμολογεί και εισπράττει από τους Εκπροσώπους Φορτίου τα σχετικά ποσά.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα δεδομένα $IMP_{TOTALRES,t(\mu)}$, $\mathrm{MQ_{TOTALRES,t}}$, $MQ_{u,t(\mu)}$, MQ_{pt}, καθώς και τα απαραίτητα για τον υπολογισμό της ποσότητας $VC^{th}_{u,t(\mu)}$ Τεχνικοοικονομικά Στοιχεία και Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά

των συμβατικών θερμικών Μονάδων παραγωγής, κατά το Άρθρο 262 του ΚΔΕΣΜΗΕ που αντιστοιχούν σε κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του μήνα *μ*.

B) Κατά την Οριστική Ετήσια Εκκαθάριση και για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* κάθε ημερολογιακού μήνα *μ* του έτους *y*, υπολογίζεται ποσό σε Ευρώ (€) ίσο με:

$$YARI_{t(\mu)} = MARI'_{t(\mu)} - MARI_{t(\mu)}$$

όπου:

$$MARI'_{t(\mu)} = max\left(0, FWVCR^{th}_{t(\mu)} - DAER_{t(\mu)} - IMP'_{TOTALRES,,t(\mu)}\right)$$

και

$IMP'_{TOTALRES,,t(\mu)}$ το ποσό πίστωσης ή χρέωσης του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Λ-Γ1 σε Ευρώ (€), το οποίο αντιστοιχεί στις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* σύμφωνα με το Άρθρο 156 του ΚΔΕΣΜΗΕ και βάσει των οριστικών μετρητικών στοιχείων της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

$FWVCR^{th}_{t(\mu)}$ πόσο σε Ευρώ (€) το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ,* ως εξής:

$$FWVCR^{th}_{t(\mu)} = \frac{\sum_u \left(VC^{th'}_{u,t(\mu)} \times MQ'_{u,t(\mu)}\right)}{\sum_u MQ'_{u,t(\mu)}} * MQ'_{TOTALRES,t}$$

όπου:

$MQ'_{u,t(\mu)}$ η μετρούμενη ποσότητα στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας *u* με το Σύστημα, σε MWh, που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας από την Μονάδα *u*, κατά την Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* για τις συμβατικές θερμικές Μονάδες παραγωγής του Μητρώου Μονάδων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, βάσει των οριστικών μετρητικών στοιχείων της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

$VC^{th\prime}_{u,t(\mu)}$ το Μεταβλητό Κόστος στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας *u* με το Σύστημα, σε €/MWh, που αντιστοιχεί στην καθαρή έγχυση ενέργειας $MQ'_{u,t(\mu)}$ από την Μονάδα *u*, κατά την Περίοδο Κατανομής *t* του ημερολογιακού μήνα *μ* για τις συμβατικές θερμικές Μονάδες παραγωγής του Μητρώου Μονάδων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, όπως αυτό υπολογίζεται σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Εγχειριδίου του ΚΣΗΕ.

$MQ'_{TOTALRES,t}$ η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά

την Περίοδο Κατανομής t, του μήνα μ, βάσει των οριστικών μετρητικών στοιχείων της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Το χρηματικό ποσό $YARI_{t(\mu)}$ επιμερίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την απορροφούμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια από αυτούς, κατά την Περίοδο Κατανομής t. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$YARI_{pt(\mu)} = \frac{\sum_{t(\mu)} MQ'_{pt}}{\sum_{t(\mu)} \sum_{p} MQ'_{p,t}} * YARI_{,t}$$

Όπου:

$YARI_{pt}$ το μέρος του $YARI_t$ που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου p για την Περίοδο Κατανομής t

$MQ'_{p,t}$ η εκκαθαριζόμενη ποσότητα ενέργειας σε MWh, την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου p προμήθευσε προς Πελάτες την Περίοδο Κατανομής t

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης τιμολογεί και εισπράττει από τους Εκπροσώπους Φορτίου τα σχετικά ποσά.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα οριστικά στοιχεία που αντιστοιχούν στις ποσότητες $IMP'_{TOTALRES,t(\mu)}$, $MQ'_{TOTALRES,t}$, $MQ'_{u,t(\mu)}$, MQ'_{pt}, καθώς και $VC^{th'}_{u,t(\mu)}$ για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του μήνα *μ* μέχρι την δέκατη (10η) ημέρα του Ιουλίου του έτους *y+1*.

Άρθρο 26 Εκκαθάριση Ειδικού Τέλους Λιγνιτικής Παραγωγής

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ χρεώνει, σε μηνιαία βάση, κάθε κάτοχο άδειας παραγωγής λιγνιτικής Μονάδας εγγεγραμμένης στο Μητρώο Μονάδων που τηρεί, ποσό που αντιστοιχεί στην καθαρή παραγωγή της Μονάδας του κατά τον εν λόγω μήνα και υπολογίζεται κατά τα οριζόμενα στο Εγχειρίδιο του ΚΔΕΣΜΗΕ. Το συνολικό ποσό που εισπράττει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ από τις παραπάνω χρεώσεις αποδίδεται στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Σε περίπτωση που προκύψουν διορθωμένα μετρητικά δεδομένα παραγωγής λιγνιτικής Μονάδας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προβαίνει στη διενέργεια διορθωτικής εκκαθάρισης και αποδίδει ή απαιτεί από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα αντίστοιχα ποσά.

Άρθρο 27 Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ

1. Η αριθμητική τιμή της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος $VSMP_{xRES,t}$ για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* κάθε Ημέρας Κατανομής *d* της εβδομάδας *w*, υπολογίζεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας και κοινοποιείται στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης μέχρι την ημέρα Τρίτη της εβδομάδας *w+1*.

2. Οι υπολογισμοί των χρεοπιστώσεων των υπόχρεων Εκπροσώπων Φορτίου γίνονται σε τρεις φάσεις, εβδομαδιαία, μηνιαία και ετήσια που είναι η οριστική.

3. Για την Εβδομαδιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, την Τετάρτη της εβδομάδας *w+1*, ή την επόμενη εργάσιμη εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία:

A) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *p*, ο οποίος έχει υποβάλλει Δήλωση Φορτίου στον ΗΕΠ για εκπροσώπηση καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο (εξαιρουμένων των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγές) και για κάθε Περίοδο Κατανομής *t*, κάθε Ημέρας Κατανομής *d* της εβδομάδας *w* που εντάσσεται στο μήνα *μ*, την Ωριαία Προσαύξηση Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού $\mathrm{HUCXA_RESSA}_{p,t,w(\mu)}$, για την εβδομάδα *w*, σε (€), ίση με:

$$\mathrm{HUCXA_RESSA}_{p,t,w(\mu)} = \mathrm{TDAOD}_{p,t,w(\mu)} \times \min\{\left(\mathrm{VSMP}_{xRES,t} - \mathrm{DASMP}_{t}\right), DifMAX_VSMP_DASMP\}$$

όπου:

$\mathrm{TDAOD}_{p,t,w(\mu)}$ Το σύνολο της ενέργειας των Δηλώσεων Φορτίου σε (MWh) του Εκπροσώπου Φορτίου *p* για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* και κάθε Ημέρα Κατανομής *d* της εβδομάδας *w* που εντάσσεται στον μήνα *μ* (εξαιρουμένων των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγές), ανηγμένη στα Όρια Συστήματος-Δικτύου.

$DASMP_t$ Η Οριακή Τιμή Συστήματος σε (€/MWh) για την Περίοδο Κατανομής *t* σύμφωνα με το Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*.

$VSMP_{xRES,t}$ Η Εικονική Οριακή Τιμή Συστήματος σε (€/MWh) για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* της Ημέρας Κατανομής *d* η οποία προκύπτει από την επανεπίλυση του ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d* χωρίς να λαμβάνονται υπόψη οι ποσότητες ενέργειας από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εντάχθηκαν για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* στο αντίστοιχο Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής *d*.

$\mathrm{DifMAX_VSMP_DASMP}$

Η Διοικητικά Οριζόμενη Ωριαία Μέγιστη Τιμή στη διαφορά μεταξύ της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος $VSMP_{xRES,t}$ και της Οριακής Τιμής Συστήματος σύμφωνα με το πρόγραμμα ΗΕΠ ($DASMP_t$), η οποία ορίζεται με εισήγηση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και Απόφαση της ΡΑΕ.

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας, μέχρι την Τρίτη της εβδομάδας *w+1*, παρέχει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις ποσότητες $TDAOD_{p,t,w(\mu)}$ που είναι απαραίτητες για την παραπάνω εκκαθάριση.

Β) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης χρεώνει ή πιστώνει σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου *p* για την εβδομάδα *w* που εντάσσεται στο μήνα *μ* ποσό σε (€):

$$\mathrm{WUCXA_RESSA}_{p,w(\mu)} = \sum_{t=1}^{T_{w(\mu)}} \mathrm{HUCXA_RESSA}_{p,t,w(\mu)}$$

όπου:

T_w Το σύνολο των Περιόδων Κατανομής της εβδομάδας *w*.

Το ποσό $\mathrm{WUCXA_RESSA}_{p,w(\mu)}$ αποτελεί χρέωση ή πίστωση για τον Εκπρόσωπο Φορτίου *p* στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων Λ-Ε του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

4. Για τη Μηνιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, μέχρι την Τετάρτη που ακολουθεί την δεκάτη εβδόμη (17η) ημέρα του μήνα *μ+1*, ή την επόμενη εργάσιμη εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία:

Α) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει για κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου *p*, ο οποίος εκπροσωπεί καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο και για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* κάθε Ημέρας Κατανομής *d* του μήνα *μ*, την Ωριαία Προσαύξηση Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού $\mathrm{HUCXP_RESSA}_{p,t,\mu}$, για τον μήνα *μ*, σε (€), ίση με:

$$\mathrm{HUCXP_RESSA}_{p,t,\mu} = \mathrm{TMQ}_{p,t,\mu} \times \min\{\left(\mathrm{VSMP}_{xRES,t} - \mathrm{DASMP}_t\right), DifMAX_VSMP_DASMP\}$$

όπου:

$\mathrm{TMQ}_{p,t,\mu}$ Το σύνολο της απορροφηθείσας ενέργειας σε (MWh) των εκπροσωπούμενων καταναλωτών του Εκπροσώπου Φορτίου *p* στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο (εξαιρουμένων των εξαγωγών του) για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* και κάθε Ημέρα Κατανομής *d* του μήνα *μ*, όπως αυτό προκύπτει από τα στοιχεία μετρήσεων ή εκτιμήσεων που παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης οι κατά περίπτωση αρμόδιοι Διαχειριστές των Δικτύων ή του ΕΣΜΗΕ, ανηγμένη στα Όρια Συστήματος-Δικτύου.

Οι Διαχειριστές των Δικτύων του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους κατά τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας, παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα απαραίτητα στοιχεία για τον υπολογισμό της συνολικά

απορροφηθείσας ενέργειας $\mathrm{TMQ}_{\mathrm{p,t,\mu}}$ το αργότερο μέχρι την δέκατη (10η) ημέρα του μήνα *μ+1.*

Β) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης χρεώνει ή πιστώνει σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *p* και για κάθε εβδομάδα *w* που εντάσσεται στο μήνα *μ* ποσό $\mathrm{MUCXP_RESSA}_{\mathrm{p,t,w(\mu)}}$, σε (€), ίσο με:

$$\mathrm{MUCXP_RESSA}_{\mathrm{p,w(\mu)}} = \sum_{\mathrm{t=1}}^{\mathrm{T_{w(\mu)}}} \mathrm{HUCXP_RESSA}_{\mathrm{p,t,w(\mu)}} - \mathrm{WUCXA_RESSA}_{\mathrm{p,w(\mu)}}$$

Το ποσό $\mathrm{MUCXP_RESSA}_{\mathrm{p,w(\mu)}}$ αποτελεί χρέωση ή πίστωση για τον Εκπρόσωπο Φορτίου *p* στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων Λ-Ε του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

5. Για την Οριστική Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, μέχρι τη δέκατη (10η) ημέρα του Ιουλίου του έτους *Y+1* οι Διαχειριστές των Δικτύων του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους κατά τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης την τελική τιμή της συνολικά απορροφηθείσας ενέργειας $\mathrm{TMQ}'_{\mathrm{p,t,\mu(Y)}}$ κάθε Εκπροσώπου Φορτίου *p* και για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* και για κάθε μήνα *μ* του έτους *Y*.

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει για κάθε μήνα *μ* του ημερολογιακού έτους *Y* τους υπολογισμούς της Μηνιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ αντικαθιστώντας τις αριθμητικές τιμές της συνολικά απορροφηθείσας ενέργειας $\mathrm{TMQ}_{\mathrm{p,t,\mu}}$ με τις αντίστοιχες αριθμητικές τιμές $\mathrm{TMQ}'_{\mathrm{p,t,\mu(Y)}}$ υπολογίζοντας τα αντίστοιχα σχετικά μεγέθη της Οριστικής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ για τον μήνα *μ* και χρεώνει ή πιστώνει αντίστοιχα τα σχετικά ποσά για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου *p* στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων Λ-Ε. Η διαδικασία της Οριστικής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ διενεργείται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης μέχρι την πρώτη Τετάρτη του Αυγούστου του έτους *Y+1*.

6. Για τους υπολογισμούς των χρεώσεων ή πιστώσεων του παρόντος Άρθρου, λαμβάνεται υπόψη η πρόβλεψη της κείμενης νομοθεσίας για τη σταδιακή επιβολή της χρέωσης, ήτοι οι διατάξεις της περίπτωσης (ββ), του εδαφίου α’ της παραγράφου 3 του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8 - ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ

Άρθρο 28 Παροχή Εγγυήσεων

1. Κάθε Συμμετέχων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας που είναι υπόχρεος καταβολής προσαύξησης ή τέλους του οποίου την τιμολόγηση και το διακανονισμό των συναλλαγών αναλαμβάνει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, οφείλει να προσκομίζει εγγυήσεις για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών του προς τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Σε περίπτωση που ο Συμμετέχων δεν προσκομίσει εμπρόθεσμα τις εγγυήσεις του παρόντος Άρθρου, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες.

2. Η υποχρέωση παροχής εγγύησης εκπληρώνεται με την κατάθεση Εγγυητικής Επιστολής ή/και με την κατάθεση Χρηματικού Ποσού Εγγύησης σε ειδικό τραπεζικό λογαριασμό που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Στην περίπτωση κατάθεσης Χρηματικού Ποσού, η αντίστοιχη τραπεζική συναλλαγή προσδιορίζεται από έναν κωδικό που ορίζει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και ο οποίος απαιτείται για την ταυτοποίησή του.

3. Στο Παράρτημα ΙΙ προσδιορίζεται η μεθοδολογία καθορισμού του ύψους του ποσού των οφειλόμενων εγγυήσεων βάσει Πίνακα Ποσών Εγγύησης. Τα στοιχεία του Πίνακα Ποσών Εγγύησης δύναται να αναπροσαρμόζονται πριν από το ημερολογιακό έτος για το οποίο θα εφαρμοσθούν. Ο Πίνακας Ποσών Εγγύησης προτείνεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Το ύψος των παρεχομένων εγγυήσεων δεν μπορεί να είναι μικρότερο των Ελάχιστων Εγγυήσεων, όπως αυτές ορίζονται στον παραπάνω Πίνακα.

4. Οι Εγγυητικές Επιστολές που καταθέτουν οι υπόχρεοι Συμμετέχοντες για την παροχή εγγύησης σύμφωνα με το άρθρο αυτό πρέπει να είναι ανέκκλητες, να έχουν εκδοθεί από αναγνωρισμένη τράπεζα που λειτουργεί νόμιμα σε χώρα-μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης, να έχουν τον τύπο και το περιεχόμενο που καθορίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και να επιτρέπουν τμηματικές αναλήψεις από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Σε περίπτωση κατάθεσης Εγγυητικής Επιστολής, ο Συμμετέχων υποχρεούται να την προσκομίσει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης δέκα (10) εργάσιμες ημέρες τουλάχιστον πριν από την Πρώτη Ημέρα Κάλυψης Υποχρεώσεων κατά την οποία αυτή λαμβάνεται υπόψη. Το ίδιο ισχύει και σε περίπτωση αναπλήρωσης ή αντικατάστασής της από τον Συμμετέχοντα. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αναρτά στον ιστότοπό του πρότυπο κείμενο Εγγυητικής Επιστολής για χρήση από τους Συμμετέχοντες.

5. Στην περίπτωση Χρηματικού Ποσού Εγγύησης, ο Συμμετέχων υποχρεούται να έχει προβεί σε επιβεβαιωμένη από την τράπεζα κατάθεση στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τρείς (3) εργάσιμες ημέρες τουλάχιστον πριν από την Πρώτη Ημέρα Κάλυψης Υποχρεώσεων κατά την οποία αυτό λαμβάνεται υπόψη. Ο Συμμετέχων δύναται να υποβάλει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αρμοδίως γραπτό αίτημα για μείωση του παραπάνω Χρηματικού Ποσού Εγγύησης τρείς (3) εργάσιμες ημέρες τουλάχιστον πριν από την Πρώτη Ημέρα Κάλυψης Υποχρεώσεων κατά την οποία αυτό λαμβάνεται υπόψη. Σε κάθε περίπτωση το συνολικό ποσό εγγυήσεων το οποίο προκύπτει μετά τη μείωση του Χρηματικού Ποσού Εγγύησης δεν μπορεί να είναι μικρότερο από την ελάχιστη απαιτούμενη εγγύηση της παραγράφου 3, και παραμένει δεσμευμένο μέχρι την πλήρη και ολοσχερή εξόφληση όλων των υποχρεώσεων του Συμμετέχοντος. Σε περίπτωση που μελλοντική ενημέρωση από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης του ελάχιστου ποσού απαιτούμενων εγγυήσεων καθορίζει μικρότερα ποσά από τα ήδη δεσμευμένα, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνει τον Συμμετέχοντα για την ημερομηνία αποδέσμευσης του πλεονάζοντος χρηματικού ποσού εφόσον εξασφαλίσει ότι δεν υπάρχουν εκκρεμείς οικονομικές υποχρεώσεις του Συμμετέχοντος.

Άρθρο 29 Διαδικασία Εκκαθάρισης σε Περίπτωση Υπερημερίας Συμμετέχοντος

Σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντος, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης μεριμνά ώστε να ολοκληρωθεί η εκκαθάριση του Λογαριασμού που εκκρεμεί πριν από τη λήξη των τραπεζικών εργασιών της συγκεκριμένης ημέρας πληρωμής και για το σκοπό αυτό ενεργεί τα ακόλουθα:

Α) Προβαίνει σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να ικανοποιηθεί μέσω των εγγυήσεων που έχει παράσχει ο υπερήμερος Συμμετέχων και ενημερώνει τον υπερήμερο Συμμετέχοντα και τους λοιπούς Συμμετέχοντες σχετικά με την υπερημερία.

Β) Εάν δεν εξοφλείται πλήρως η ληξιπρόθεσμη οφειλή, προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την έντοκη είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής καθώς και κάθε θετικής ζημίας που υπέστη λόγω υπερημερίας.

Γ) Ο υπερήμερος Συμμετέχων οφείλει να προβεί άμεσα σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να εκπληρώνει την υποχρέωση παροχής εγγύησης που του αναλογεί κατά το Άρθρο 28.

Άρθρο 30 Εκκαθάριση και Διακανονισμός Συναλλαγών Λογαριασμού Προσαυξήσεων Λ-Ε

1. Σχετικά με τη διαδικασία της εκκαθάρισης και του διακανονισμού των χρεοπιστώσεων του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Λ-Ε, οι πληρωμές και οι εισπράξεις πραγματοποιούνται μέσω τραπεζικών πράξεων, δηλαδή χρεώσεων και πιστώσεων των Λογαριασμών Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, κατόπιν αποστολής Ενημερωτικών Σημειωμάτων από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Οι

πιστώσεις και χρεώσεις εξοφλούνται εντός της προβλεπόμενης προθεσμίας ανεξαρτήτως ενστάσεων ή υπαγωγής σε εξώδικη ή δικαστική διαδικασία επίλυσης διαφορών, με εξαίρεση τη λήψη προσωρινής διαταγής αναστολής εκτέλεσης από τα αρμόδια δικαστήρια.

2. Όλοι οι υπόχρεοι Εκπρόσωποι Φορτίου εντάσσονται υποχρεωτικά σε καθεστώς εβδομαδιαίου διακανονισμού των χρεοπιστώσεων τους στο πλαίσιο της Εβδομαδιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ. Οι εβδομαδιαίες χρηματορροές του διακανονισμού χρεοπιστώσεων θεωρούνται ως προκαταβολές έναντι των τιμολογίων που εκδίδονται με τη Μηνιαία Προσωρινή Εκκαθάριση. Οι τραπεζικές συναλλαγές των εβδομαδιαίων και μηνιαίων χρηματοροών προσδιορίζονται από αντίστοιχους κωδικούς που ορίζει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, και οι οποίοι απαιτούνται για την ταυτοποίηση των χρηματορροών.

3. Για την εξόφληση των οφειλών που του αναλογούν στο πλαίσιο της Διαδικασίας Εκκαθάρισης και Διακανονισμού Συναλλαγών του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Λ-Ε κατά το παρόν άρθρο, κάθε Συμμετέχων, ο οποίος λαμβάνει Ενημερωτικό Σημείωμα χρεώσεων και πιστώσεων, οφείλει κατά το χρόνο που ορίζεται στον παρόντα Κώδικα να εξοφλεί τις χρεώσεις και να αποδέχεται τις πιστώσεις που ορίζονται σε αυτό. Ο Συμμετέχων υποχρεούται να καταβάλει μέχρι συγκεκριμένη ημερομηνία και ώρα στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης Λογαριασμού Προσαυξήσεων που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τις χρεώσεις του, όπως αυτές προκύπτουν από τα Ενημερωτικά Σημειώματα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

4. Σε περίπτωση εξόφλησης εβδομαδιαίων χρεώσεων, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης Λογαριασμού Προσαυξήσεων που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται έως τις 11:00 της Δευτέρας της εβδομάδας *w+2*, και αφορά την Εβδομαδιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ της εβδομάδας *w*. Σε περίπτωση εξόφλησης μηνιαίων χρεώσεων που υποδεικνύονται στο «Ενημερωτικό Σημείωμα Μηνιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» που απεστάλη τον μήνα *μ+1* κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου και αφορούν το μήνα *μ*, η καταβολή στον τραπεζικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης Λογαριασμού Προσαυξήσεων που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται έως τις 11:00 της τελευταίας Δευτέρας του μήνα *μ+1*. Σε περίπτωση που η ημέρα καταβολής των εβδομαδιαίων ή μηνιαίων χρεώσεων είναι αργία, τότε η καταβολή πρέπει να γίνει μέχρι το ίδιο χρονικό σημείο της αμέσως επόμενης εργάσιμης ημέρας. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καταβάλει στους Συμμετέχοντες τις εβδομαδιαίες ή/και μηνιαίες πιστώσεις κατά τα ίδια ως άνω χρονικά περιθώρια. Οι χρεοπιστώσεις του Λογιστικού Λογαριασμού Προσαυξήσεων Λ-Ε του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, ακολουθούν τις αντίστοιχες διαδικασίες υπολογισμών Προσωρινής Εβδομαδιαίας, Προσωρινής Μηνιαίας και Οριστικής Εκκαθάρισης που ορίζονται στο Άρθρο 27. Σε περίπτωση μη επιβεβαιωμένης καταβολής των εβδομαδιαίων ή μηνιαίων χρεώσεων, όπως προσδιορίζονται από τα σχετικά Ενημερωτικά Σημειώματα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, μέχρι τα χρονικά σημεία που περιγράφονται στο παρόν Άρθρο, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κάνει χρήση των εγγυήσεων που έχει προσκομίσει ο Συμμετέχων κατά το Άρθρο 28 και ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες.

5. Στα πλαίσια της Εβδομαδιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ κατά το Άρθρο 27, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει την Τετάρτη της Εβδομάδας *w+1*, ή την επόμενη εργάσιμη ημέρα εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία, σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου *p* «Ενημερωτικό Σημείωμα Εβδομαδιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» για την εβδομάδα *w* υποδεικνύοντας:

   Α) τους σχετικούς υπολογισμούς Εκκαθάρισης κατά το τμήμα που τον αφορούν,

   Β) το συνολικό ποσό της χρέωσης $WUCXA_RESSA_{p,w(\mu)}$ της εβδομάδας *w* που εντάσσεται στον μήνα *μ*,

   Γ) την ημέρα και την ώρα μέχρι την οποία υποχρεούται ο Εκπρόσωπος Φορτίου να καταβάλλει στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το συνολικό χρηματικό ποσό της χρέωσης $WUCXA_RESSA_{p,w(\mu)}$ που αντιστοιχεί στην εβδομάδα *w* σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 4.

   Κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου ο οποίος λαμβάνει «Ενημερωτικό Σημείωμα Εβδομαδιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» οφείλει κατά το χρόνο που ορίζεται σε αυτό να εξοφλεί τις χρεώσεις που του αναλογούν καταβάλλοντας στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα αντίστοιχα χρηματικά ποσά. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επιβεβαιώνει μέχρι την ώρα 11:00 της υποδεικνυόμενης στο ως άνω Ενημερωτικό Σημείωμα ημέρας, την καταβολή του χρηματικού ποσού για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου. Σε περίπτωση μη επιβεβαιωμένης καταβολής από τον υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου του συνόλου της εβδομαδιαίας χρέωσης μέχρι το ως άνω χρονικό όριο, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κάνει χρήση των εγγυήσεων που έχει προσκομίσει ο Συμμετέχων και ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες.

6. Στα πλαίσια της Μηνιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ κατά το Άρθρο 27, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει την Τετάρτη που ακολουθεί την δέκατη έβδομη (17η) ημέρα του μήνα *μ+1*, ή την επόμενη εργάσιμη ημέρα εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία, σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου *p* «Ενημερωτικό Σημείωμα Μηνιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» για τον μήνα *μ*, υποδεικνύοντας:

   Α) τους σχετικούς υπολογισμούς Εκκαθάρισης κατά το τμήμα που τον αφορούν,

   Β) το συνολικό ποσό της χρέωσης ή πίστωσης $MUCXP_RESSA_{p,w(\mu)}$ για όλες τις εβδομάδες που εντάσσονται στον μήνα *μ*,

   Γ) την ημέρα και την ώρα μέχρι την οποία υποχρεούται ο Εκπρόσωπος Φορτίου να καταβάλλει στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το συνολικό χρηματικό ποσό της χρέωσης $MUCXP_RESSA_{p,w(\mu)}$ για όλες τις εβδομάδες που εντάσσονται στο μήνα *μ* σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 4.

   Κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου ο οποίος λαμβάνει «Ενημερωτικό Σημείωμα Μηνιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» οφείλει κατά το χρόνο που ορίζεται σε αυτό να εξοφλεί τις χρεώσεις που του

αναλογούν καταβάλλοντας στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα αντίστοιχα χρηματικά ποσά.

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επιβεβαιώνει μέχρι την ώρα 11:00 της υποδεικνυόμενης στο ως άνω Ενημερωτικό Σημείωμα ημέρας, την καταβολή του χρηματικού ποσού για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου. Σε περίπτωση μη επιβεβαιωμένης καταβολής από τον υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου του συνόλου της μηνιαίας χρέωσης μέχρι το ως άνω χρονικό όριο, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κάνει χρήση των εγγυήσεων που έχει προσκομίσει ο Συμμετέχων και ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες.

7. Για τη διενέργεια της Οριστικής Εκκαθάρισης της προσαύξησης ΠΧΕΦΕΛ κατά το Άρθρο 27, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει μέχρι την πρώτη Τετάρτη του Αυγούστου του έτους *Y+1*, ή την επόμενη εργάσιμη ημέρα εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία, σε κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου *p* «Ενημερωτικό Σημείωμα Οριστικής Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» για το έτος *Y* υποδεικνύοντας:

   Α) τους σχετικούς υπολογισμούς Εκκαθάρισης κατά το τμήμα που τον αφορούν,

   Β) το συνολικό ποσό της χρέωσης ή πίστωσης για κάθε εβδομάδα *w* που εντάσσεται στον μήνα *μ* του ημερολογιακού έτους *Y*,

   Γ) την ημέρα και την ώρα μέχρι την οποία υποχρεούται ο Εκπρόσωπος Φορτίου να καταβάλλει στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης το χρηματικό ποσό της Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου ο οποίος λαμβάνει «Ενημερωτικό Σημείωμα Οριστικής Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» οφείλει κατά το χρόνο που ορίζεται σε αυτό να εξοφλεί τις χρεώσεις που του αναλογούν καταβάλλοντας στον τραπεζικό λογαριασμό του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα αντίστοιχα χρηματικά ποσά.

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επιβεβαιώνει μέχρι την ώρα 11:00 της υποδεικνυόμενης στο ως άνω Ενημερωτικό Σημείωμα ημέρας, την καταβολή του χρηματικού ποσού για κάθε υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου. Σε περίπτωση μη επιβεβαιωμένης καταβολής από τον υπόχρεο Εκπρόσωπο Φορτίου του συνόλου της ετήσιας χρέωσης μέχρι το ως άνω χρονικό όριο, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κάνει χρήση των εγγυήσεων που έχει προσκομίσει ο Συμμετέχων, και ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες.

8. Εάν τα χρηματικά ποσά που προέρχονται από την κατάπτωση των εγγυήσεων του Συμμετέχοντα δεν επαρκούν για την κάλυψη των οικονομικών υποχρεώσεών του που απορρέουν από την Εβδομαδιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επιμερίζει το εναπομένον ποσό ETD_w στους υπολοίπους υπόχρεους Εκπροσώπους Φορτίου ανάλογα με τη συνολική ενέργεια των Δηλώσεων Φορτίου τους $TDAOD$ που εντάχθηκε στον ΗΕΠ για όλες τις Περιόδους Κατανομής *t* της εν λόγω εβδομάδας *w*, και αφορούν κατανάλωση πελατών του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών. Η Έκτακτη Χρέωση $ETDC_{p,w}$ του Συμμετέχοντος

p λόγω εναπομένοντος ελλείμματος κατά την Εβδομαδιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$ETDC_{p,w} = \frac{\sum_{t \in w} TDAOD_{p,t,w}}{\sum_{p} \sum_{t \in w} TDAOD_{p,t,w}} \times ETD_w$$

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συμπεριλαμβάνει τα ποσά $ETDC_{p,w}$ προς χρέωση στους υπόλοιπους Εκπρόσωπους Φορτίου, στα «Ενημερωτικά Σημειώματα Εβδομαδιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» που αφορούν την Εβδομαδιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ της εβδομάδας *w+2*. Σε περίπτωση που επιτευχθεί μερική ή ολική εξόφληση του εναπομένοντος ποσού ETD_w, καθώς και καταβολή των όποιων τόκων υπερημερίας από τον οφειλέτη προς τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, τα εν λόγω χρηματικά ποσά επιστρέφονται στους Εκπροσώπους Φορτίου που τα κατέβαλαν σύμφωνα με τον ίδιο παραπάνω τύπο. Σε περίπτωση που κάποιοι Εκπρόσωποι Φορτίου δεν εξοφλήσουν την Έκτακτη Χρέωση που τους αντιστοιχεί, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες, και εφαρμόζει επαναληπτικά η διαδικασία της χρήσης των εγγυήσεών τους και του επιμερισμού του εναπομένοντος ελλείμματος στους υπόλοιπους Εκπρόσωπους Φορτίου σύμφωνα με τον παραπάνω τύπο.

9. Εάν τα χρηματικά ποσά που προέρχονται από την κατάπτωση των εγγυήσεων του Συμμετέχοντος δεν επαρκούν για την κάλυψη των οικονομικών υποχρεώσεών του που απορρέουν από τη Μηνιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επιμερίζει το εναπομένον ποσό ETD_μ στους υπολοίπους υπόχρεους Εκπροσώπους Φορτίου ανάλογα με το σύνολο της ανηγμένης στα Όρια Συστήματος-Δικτύου απορροφηθείσας ενέργειας TMQ των εκπροσωπούμενων από αυτούς καταναλωτών του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου (εξαιρουμένων των εξαγωγών τους), για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του μήνα *μ*, όπως αυτό προκύπτει από τα στοιχεία μετρήσεων ή εκτιμήσεων που παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης οι κατά περίπτωση αρμόδιοι Διαχειριστές του Δικτύου ή του ΕΣΜΗΕ. Επομένως η έκτακτη χρέωση $ETDC_{p,\mu}$ του Συμμετέχοντος *p* λόγω εναπομένοντος ελλείμματος κατά την Μηνιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$ETDC_{p,\mu} = \frac{\sum_{t \in \mu} TMQ_{p,t,\mu}}{\sum_{p} \sum_{t \in \mu} TMQ_{\mu}} \times ETD_\mu$$

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συμπεριλαμβάνει τα ποσά $ETDC_{p,\mu}$ προς χρέωση στους υπόλοιπους Εκπρόσωπους Φορτίου, στα «Ενημερωτικά Σημειώματα Μηνιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» που αφορούν την Μηνιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ του μήνα *μ+1*. Σε περίπτωση που επιτευχθεί μερική ή ολική εξόφληση του εναπομένοντος ποσού ETD_μ καθώς και καταβολή των όποιων τόκων υπερημερίας από τον οφειλέτη προς τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, τα εν λόγω χρηματικά ποσά

επιστρέφονται στους Εκπροσώπους Φορτίου που τα κατέβαλαν σύμφωνα με τον ίδιο παραπάνω τύπο. Σε περίπτωση που κάποιοι Εκπρόσωποι Φορτίου δεν εξοφλήσουν την Έκτακτη Χρέωση που τους αντιστοιχεί, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες, και εφαρμόζει επαναληπτικά η διαδικασία της χρήσης των εγγυήσεών τους και του επιμερισμού του εναπομένοντος ελλείμματος στους υπόλοιπους Εκπρόσωπους Φορτίου σύμφωνα με τον παραπάνω τύπο.

10. Εάν τα χρηματικά ποσά που προέρχονται από την κατάπτωση των εγγυήσεων του Συμμετέχοντα δεν επαρκούν για την κάλυψη των οικονομικών υποχρεώσεών του που απορρέουν από την Οριστική Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ για τον μήνα *μ*, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επιμερίζει το εναπομένον ποσό ETD'_{μ} στους υπολοίπους υπόχρεους Εκπροσώπους Φορτίου, χρησιμοποιώντας για τους υπολογισμούς των έκτακτων χρεώσεων $ETDC'_{p,\mu}$ τον ίδιο τύπο επιμερισμού εναπομένοντος ελλείμματος λόγω Μηνιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ, αντικαθιστώντας τις ποσότητες TMQ με τις οριστικές μετρήσεις απορροφηθείσας ενέργειας TMQ' που αντιστοιχούν στον μήνα *μ*. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συμπεριλαμβάνει τα ποσά $ETDC'_{p,\mu}$ προς χρέωση στους υπόλοιπους Εκπρόσωπους Φορτίου, στα «Ενημερωτικά Σημειώματα Μηνιαίας Εκκαθάρισης Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» που αφορούν την Μηνιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ του μήνα Αυγούστου του έτους *Υ+1*. Σε περίπτωση που επιτευχθεί μερική ή ολική εξόφληση του εναπομένοντος ποσού ETD'_{μ}, καθώς και καταβολή των όποιων τόκων υπερημερίας από τον οφειλέτη προς τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, τα εν λόγω χρηματικά ποσά επιστρέφονται στους Εκπροσώπους Φορτίου που τα κατέβαλαν σύμφωνα με τον ίδιο τύπο με τον οποίο επιμερίστηκαν. Σε περίπτωση που κάποιοι Εκπρόσωποι Φορτίου δεν εξοφλήσουν την Έκτακτη Χρέωση που τους αντιστοιχεί, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνει αμελλητί τη ΡΑΕ προκειμένου αυτή να προβεί στις κατάλληλες ενέργειες, και εφαρμόζει επαναληπτικά η διαδικασία της χρήσης των εγγυήσεών τους και του επιμερισμού του εναπομένοντος ελλείμματος στους υπόλοιπους Εκπρόσωπους Φορτίου σύμφωνα με τον παραπάνω τύπο.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9 - ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 31

1. Η παράγραφος 11 του Άρθρου 10, οι διατάξεις του Άρθρου 13 και η περίπτωση ΣΤ της παραγράφου 1 του Άρθρου 23 ισχύουν από την επόμενη εργάσιμη ημέρα από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της Υπουργικής Απόφασης της παρ.5 του Άρθρου 5 του Ν.4414/2016.
2. Η εφαρμογή των διατάξεων του Άρθρου 25 του παρόντος Κώδικα άρχεται από την 01/01/2019. Από την έναρξη ισχύος του παρόντος Κώδικα και μέχρι την 31/12/2018 η εκκαθάριση χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ διενεργείται σύμφωνα με τις προβλέψεις του Άρθρου 287 του ΚΔΕΣΜΗΕ.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι - ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΗΘΥΑ

Ι.1. Συμμετοχή Κατανεμόμενης Μονάδας στη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΣΗΘΥΑ

Ι.1.1. Προϋποθέσεις Συμμετοχής στη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΣΗΘΥΑ

Έως τρεις (3) μήνες μετά την Δημιουργία του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης κατά το Άρθρο 20, ισχύουν Μεταβατικές Διατάξεις, σύμφωνα με τις οποίες οι προϋποθέσεις που πρέπει να πληρούνται προκειμένου μία Κατανεμόμενη Μονάδα να ενταχθεί στη διαδικασία της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΣΗΘΥΑ είναι οι ακόλουθες:

1. Η Μονάδα να είναι Μονάδα Συμπαραγωγής (ΣΗΘΥΑ) με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των $35MW_e$.
2. Ο αντίστοιχος Παραγωγός να είναι αποκλειστικά Ανεξάρτητος και όχι Αυτοπαραγωγός.
3. Να έχει χορηγηθεί Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων για Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ στον αντίστοιχο Παραγωγό για τη συγκεκριμένη Μονάδα.
4. Η υπογραφή Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.
5. Υποβολή Βεβαίωσης από πιστοποιημένο φορέα ότι οι διατάξεις μέτρησης και σήμανσης πληρούν τις προδιαγραφές όπως αυτές καθορίζονται στο Άρθρο 4 της ΥΑ 8786/2010 (ΦΕΚ Β’646/ 14.5.2010) και της ΥΑ 15641/2009 (ΦΕΚ Β’1420/ 15.7.2009) κατά εφαρμογή του Άρθρου 12 της ΥΑ 749/2012 (ΦΕΚ Β’889/ 22.3.2012).
6. Υποβολή Βεβαίωσης από πιστοποιημένο φορέα ότι οι ο καθορισμός των χωρικών ορίων του Συστήματος και τα σημεία μέτρησης πληρούν τις προϋποθέσεις των ΥΑ 15641/2009) και ΥΑ 8786/2010 κατ’ εφαρμογή του Άρθρου 12 της ΥΑ 749/2012.
7. Αναλυτική Μελέτη όπως περιγράφεται στο Τεύχος Ι του Τεχνικού Προσαρτήματος της Συμπληρωματικής Σύμβασης επικυρωμένη από κατάλληλο φυσικό ή νομικό πρόσωπο που κατέχει την αντίστοιχη επαγγελματική άδεια.
8. Να έχει συνδεθεί στο Σύστημα.

Μετά την παρέλευση της περιόδου ισχύος των Μεταβατικών Διατάξεων οι προϋποθέσεις που πρέπει να πληρούνται προκειμένου μία Κατανεμόμενη Μονάδα να ενταχθεί στη διαδικασία της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΣΗΘΥΑ είναι οι εξής:

1. Η Μονάδα να είναι Μονάδα Συμπαραγωγής (ΣΗΘΥΑ) με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των $35MW_e$.

2. Ο αντίστοιχος Παραγωγός να είναι αποκλειστικά Ανεξάρτητος και όχι Αυτοπαραγωγός.
3. Να έχει χορηγηθεί Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων για Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ στον αντίστοιχο Παραγωγό για τη συγκεκριμένη Μονάδα.
4. Η υπογραφή Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.
5. Η Μονάδα διαθέτει Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα σύμφωνα με το Παράρτημα της Συμπληρωματικής Σύμβασης.
6. Να έχει συνδεθεί στο Σύστημα.

Ι.1.2. Προϋποθέσεις Καταβολής Πιστώσεων-Χρεώσεων

Η καταβολή των συμπληρωματικών πιστώσεων ή χρεώσεων από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προς τον κάτοχο της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ άρχονται, εφόσον πληρούνται οι λοιπές προϋποθέσεις για την συμμετοχή στην Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΣΗΘΥΑ και επιπρόσθετα οι ακόλουθες:

1 - Έχει εκδοθεί η Άδεια Λειτουργίας.

2 - Έχει εγγραφεί στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ως Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ (ΚΜΣΗΘΥΑ).

Ι.1.3. Τεχνικό Προσάρτημα

Σύμφωνα με το Άρθρο 3 της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, μετά τη λήξη ισχύος των Μεταβατικών Διατάξεων, προϋπόθεση για την έναρξη των συμπληρωματικών πιστώσεων ή χρεώσεων από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προς τον Παραγωγό, είναι η κατοχή εκ μέρους του «Εγκεκριμένου Τεχνικού Προσαρτήματος». Το Τεχνικό Προσάρτημα συντάσσεται κατά το πρότυπο που περιλαμβάνεται στο Άρθρο 8 της ΥΑ 23278/2012 (ΦΕΚ Β’3108/ 23.11.2012).

Αποτελείται από 2 τεύχη:

1. Τεύχος Μελέτης, το οποίο περιλαμβάνει:
   α. την περιγραφή της εγκατάστασης συμπαραγωγής, και
   β. τον Προσδιορισμό των μεγεθών για τον αναλυτικό θεωρητικό υπολογισμό της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας από ΣΗΘΥΑ

   όπως περιγράφεται αναλυτικά στο σχέδιο της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ. Το Τεύχος Μελέτης υποβάλλεται από τον Παραγωγό κατά την υπογραφή της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2. Τεύχος Πιστοποίησης Ελέγχου και Επιβεβαίωσης, το οποίο συντάσσεται από Φορέα του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Το Τεύχος αυτό έχει σκοπό τον αξιόπιστο υπολογισμό της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας από ΣΗΘΥΑ, ο θεωρητικός υπολογισμός της οποίας έχει υποβληθεί με το Τεύχος Μελέτης. Το Τεύχος Πιστοποίησης περιλαμβάνει Έκθεση Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης για τα ακόλουθα:
   α. Του Τεύχους Μελέτης.
   β. Τις Μετρητικές Διατάξεις και Πρωτογενή Μεγέθη.

γ. Των Συγκεντρωτών και της επικοινωνίας κάθε Συγκεντρωτή με τις αντίστοιχες μετρητικές διατάξεις.

δ. Της Συλλογής Μετρήσεων/Σημάνσεων και των αντίστοιχων Δεικτών Αξιοπιστίας (Πρωτογενών Μεγεθών), που διενεργεί ο Τοπικός Επεξεργαστής από τις Μετρητικές Διατάξεις ή/και τους Συγκεντρωτές.

ε. Του Τοπικού Επεξεργαστή, του υπολογισμού των Δευτερογενών Μεγεθών με σκοπό την δημιουργία ηλεκτρονικού αρχείου για την αξιόπιστη μετάδοσή τους στα συστήματα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

στ. Της Διαδικασίας Σφράγισης Μετρητικών Διατάξεων, Συγκεντρωτών και Τοπικού Επεξεργαστή.

ζ. Της αντίστοιχης Ρουτίνας Υπολογισμού της Ποσότητας ΣΗΘΥΑ του λογισμικού του Πληροφοριακού Συστήματος ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Το Τεχνικό Προσάρτημα πρέπει είναι υπογεγραμμένο από τους νόμιμους εκπροσώπους του Παραγωγού και του Φορέα του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Το Τεχνικό Προσάρτημα υποβάλλεται στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, η οποία ολοκληρώνει τον έλεγχο εντός τριάντα ημερών από την υποβολή του και εκδίδει απόφαση σχετικά. Σε περίπτωση άπρακτης παρέλευσης της προθεσμίας αυτής χωρίς να υπάρχει καμία όχληση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προς τον παραγωγό για την υποβολή συμπληρωματικών ή διευκρινιστικών στοιχείων, τεκμαίρεται σιωπηρή θετική απόφαση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

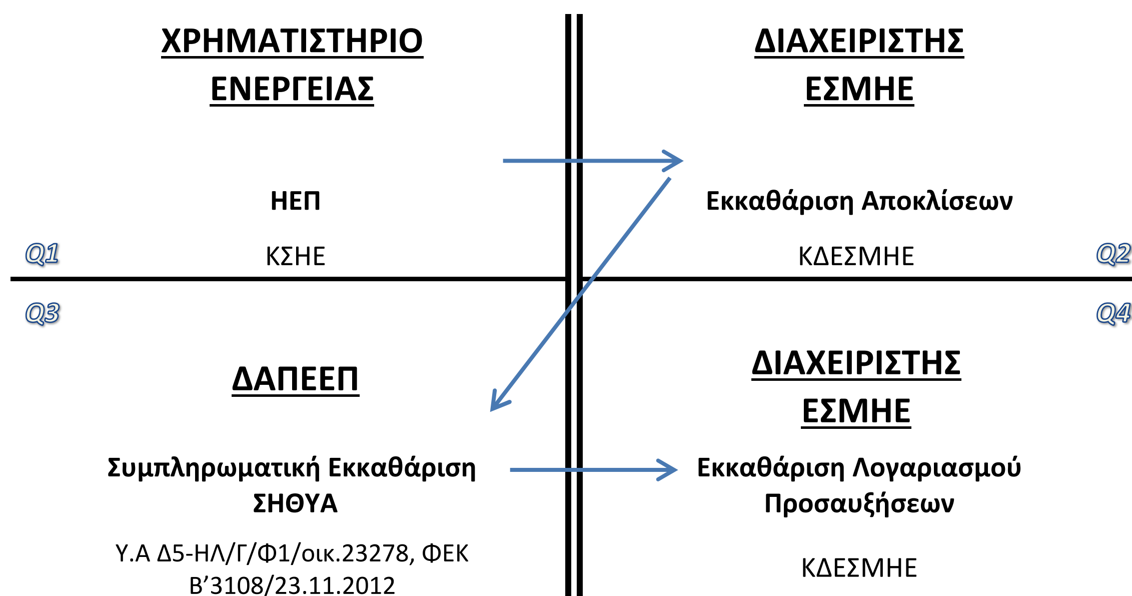
Στην περίπτωση θετικής απόφασης, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υλοποιεί εντός 45 ημερών και εντάσσει στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ που λειτουργεί, την ρουτίνα υπολογισμού ενέργειας ΣΗΘΥΑ που υπέβαλλε στο Τεχνικό Προσάρτημα του ο Παραγωγός. Σε περίπτωση απόκλισης των αποτελεσμάτων που προκύπτουν από το Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ, ανακαλείται η έγκριση του Τεχνικού Προσαρτήματος και καλείται ο Παραγωγός να υποβάλλει τις απαραίτητες διορθώσεις.

Το Τεχνικό Προσάρτημα, χαρακτηρίζεται ως «Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα» όταν εκδοθεί θετική απόφαση από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ή εφόσον τεκμαίρεται σιωπηρή θετική απόφαση σύμφωνα με τα παραπάνω.

Ι.2. Διαδικασία Εκκαθάρισης

Ι.2.1. Συνοπτική Περιγραφή Συνολικής Εκκαθάρισης ΚΜΣΗΘΥΑ

Οι Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ εκκαθαρίζονται σε 4 στάδια τα οποία απεικονίζονται σε διαφορετικά τεταρτημόρια, και παρουσιάζονται στο ΣΧΗΜΑ 1 παρακάτω. Η Εκκαθάριση αρχίζει την $1^{η}$ μέρα του επόμενου μήνα *μ+1* του μήνα *μ* που αφορά, και η χρονική ακολουθία υπολογισμού της υποδηλώνεται από τα βέλη:



ΣΧΗΜΑ 1: Εκκαθάριση Κατατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ

Ι.2.1.1. Εκκαθάριση ΗΕΠ για ΚΜΣΗΘΥΑ

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας επιλύει τον ΗΕΠ και διενεργεί την Εκκαθάρισή του σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΣΗΕ και όπως περιγράφεται αναλυτικά στο Εγχειρίδιό του. Από τα αποτελέσματα της επίλυσης του ΗΕΠ το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποστέλλει ηλεκτρονικά στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα παρακάτω μεγέθη που αφορούν τον Υπολογισμό Πιστώσεων και Χρεώσεων κάθε Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, με βάση τις Προσφορές Έγχυσης του αντίστοιχου Συμμετέχοντα όπως ορίζονται στον ΚΣΗΕ:

1. $DASMP_t$. Η Οριακή Τιμή Συστήματος σε Ευρώ ανά MWh (€/MWh) για την Περίοδο Κατανομής *t* για κάθε Ημέρα Κατανομής.
2. $DASQ_{u,t}$. Η ποσότητα ενέργειας σε MWh από την Προσφορά Έγχυσης της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ *u*, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής *t* της Ημέρας Κατανομής, ανηγμένη στο Σημείο Σύνδεσης της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ με το Σύστημα.
3. $DAIO_{u,t}$. Η ποσότητα ενέργειας σε MWh από την Προσφορά Έγχυσης της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ *u*, η οποία εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής *t* της Ημέρας Κατανομής μετά την αναπροσαρμογή της ώστε να συνεκτιμηθούν οι απώλειες του Συστήματος που αντιστοιχούν στην Προσφορά Έγχυσης *u*.

Ι.2.1.2. Εκκαθάριση Αποκλίσεων για ΚΜΣΗΘΥΑ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διενεργεί την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων σύμφωνα με τις προδιαγραφές του ΚΔΕΣΜΗΕ και τα σχετικά εγχειρίδια, χρησιμοποιώντας τα αποτελέσματα της επίλυσης του ΗΕΠ όπως αυτά έχουν αποσταλεί από το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Από τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει ηλεκτρονικά στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα παρακάτω μεγέθη που

αφορούν την Εκκαθάριση Αποκλίσεων των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ και ορίζονται στον ΚΔΕΣΜΗΕ στο Τμήμα «Εκκαθάριση Αποκλίσεων»:

1. $\mathrm{MQ_t}$ Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα (σε MWh), που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας, κατά την Περίοδο Κατανομής *t*.

2. $\mathrm{UNINSTQ_t}$ Διαφορά (σε MWh) μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που προσδιόρισε η Εντολή Κατανομής ($\mathrm{INST_{ut}}$) και της ποσότητας ενέργειας που μετρήθηκε και αντιστοιχεί σε καθαρή έγχυση ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα για την Περίοδο Κατανομής *t*.

3. $\mathrm{TLF_{ex,t}}$ Αριθμητική τιμή του συντελεστή απωλειών εγχύσεως που αντιστοιχεί στην Προσφορά Έγχυσης της Μονάδας *u*, όπως αυτή εφαρμόστηκε κατά τον Υπολογισμό της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, κατά την Περίοδο Κατανομής *t*.

4. $\mathrm{EPSMP_t}$ Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, σε €/MWh, για την Περίοδο Κατανομής *t.*

I.2.1.3. Συμπληρωματική Εκκαθάριση Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ

Οι Παραγωγοί που διαθέτουν Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ εγκαθιστούν με ευθύνη τους στις εγκαταστάσεις τους «Τοπική Ψηφιακή Μονάδα Συλλογής και Επεξεργασίας Μετρήσεων, Σημάνσεων και των αντίστοιχων Δεικτών Αξιοπιστίας», εφεξής «Τοπικός Επεξεργαστής».

Η αρχιτεκτονική των συστημάτων των Παραγωγών ΣΗΘΥΑ και του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης παρουσιάζεται στο ΣΧΗΜΑ 2 παρακάτω.

Ο Τοπικός Επεξεργαστής δημιουργεί ηλεκτρονικό αρχείο με τα ωριαία Δευτερογενή Μεγέθη του εκάστοτε ημερολογιακού μήνα, τα οποία αποστέλλονται αυτόματα με ηλεκτρονικό αρχείο έως την 8η ημέρα του ημερολογιακού μήνα που έπεται του ημερολογιακού μήνα αναφοράς των Δευτερογενών Μεγεθών, στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Το Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης:

1. Ελέγχει την ορθότητα του αρχείου δευτερογενών μεγεθών.
2. Επιστρέφει ηλεκτρονικό αρχείο επιβεβαίωσης ορθής λήψης στον Τοπικό Επεξεργαστή της Μονάδας ΣΗΘΥΑ.
3. Εφαρμόζει τη ρουτίνα υπολογισμού της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ E_{CHP} στους ακροδέκτες της γεννήτριας, όπως αυτή υποβλήθηκε με το εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα.
4. Υπολογίζει τη Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ $E'_{CHP,D,n,t}$ στο όριο Συστήματος-Παραγωγού, όπως αυτή ορίζεται στην §I.2.2.4 παρακάτω, σύμφωνα με το Άρθρο 6 της ΥΑ 23278/2012, χρησιμοποιώντας τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
5. Διενεργεί τον υπολογισμό των Συμπληρωματικών Χρεώσεων-Πιστώσεων της ΚΜΣΗΘΥΑ του Παραγωγού.

Το Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης πιστοποιείται από ανεξάρτητο φορέα.

I.2.1.4. Εκκαθάριση Λογαριασμού Προσαυξήσεων

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τα δεδομένα για τον υπολογισμό των ποσοτήτων των λογιστικών λογαριασμών Προσαυξήσεων. Ειδικότερα, αποστέλλονται ωριαίες τιμές για τα παρακάτω δεδομένα:

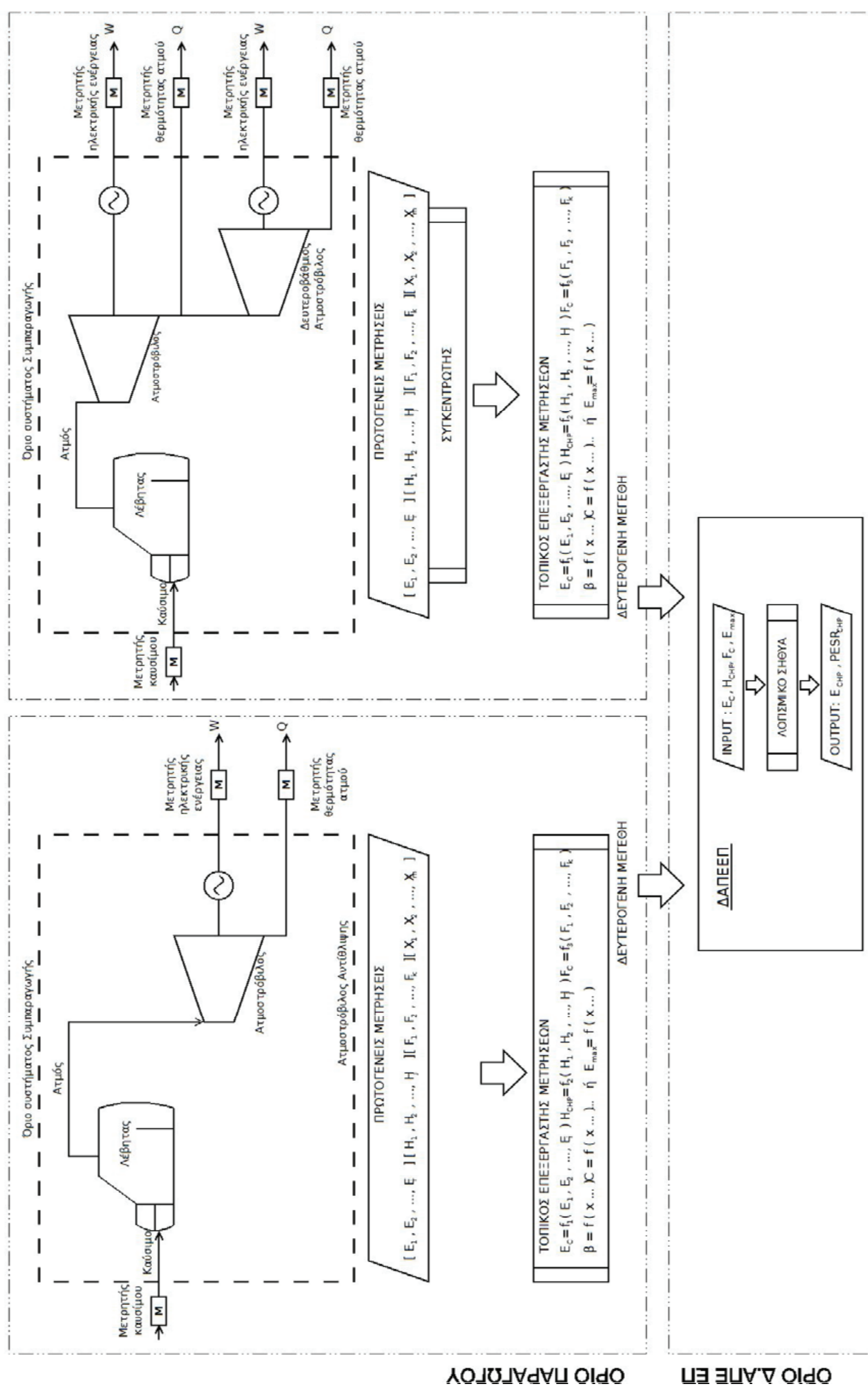
1. Συνολική ενέργεια καυσίμου, F_c
2. Χρήσιμη θερμική ενέργεια, H_{CHP}
3. Θερμικός βαθμός απόδοσης, n_h
4. Εναρμονισμένος βαθμό απόδοσης για χωριστή παραγωγή θερμικής ενέργειας, n_{hr}
5. Λόγος συνολικής εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας, συμπαραγωγικού και μη συμπαραγωγικού μέρους, $PESR$
6. Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ ΚΜ ΣΗΘΥΑ, $E'_{CHP,D}$

I.2.1.5. Επαναληπτική Εκκαθάριση

Σε περίπτωση που διενεργηθεί επαναληπτική Εκκαθάριση της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων τότε απαιτείται να εκτελεστεί επίσης επαναληπτική Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ.

Τα αποτελέσματα αυτής, καταλήγουν σε Συμπληρωματικές Πιστώσεις-Χρεώσεις οι οποίες περιλαμβάνονται στο Ενημερωτικό Σημείωμα του μήνα εντός του οποίου υπολογίζονται.

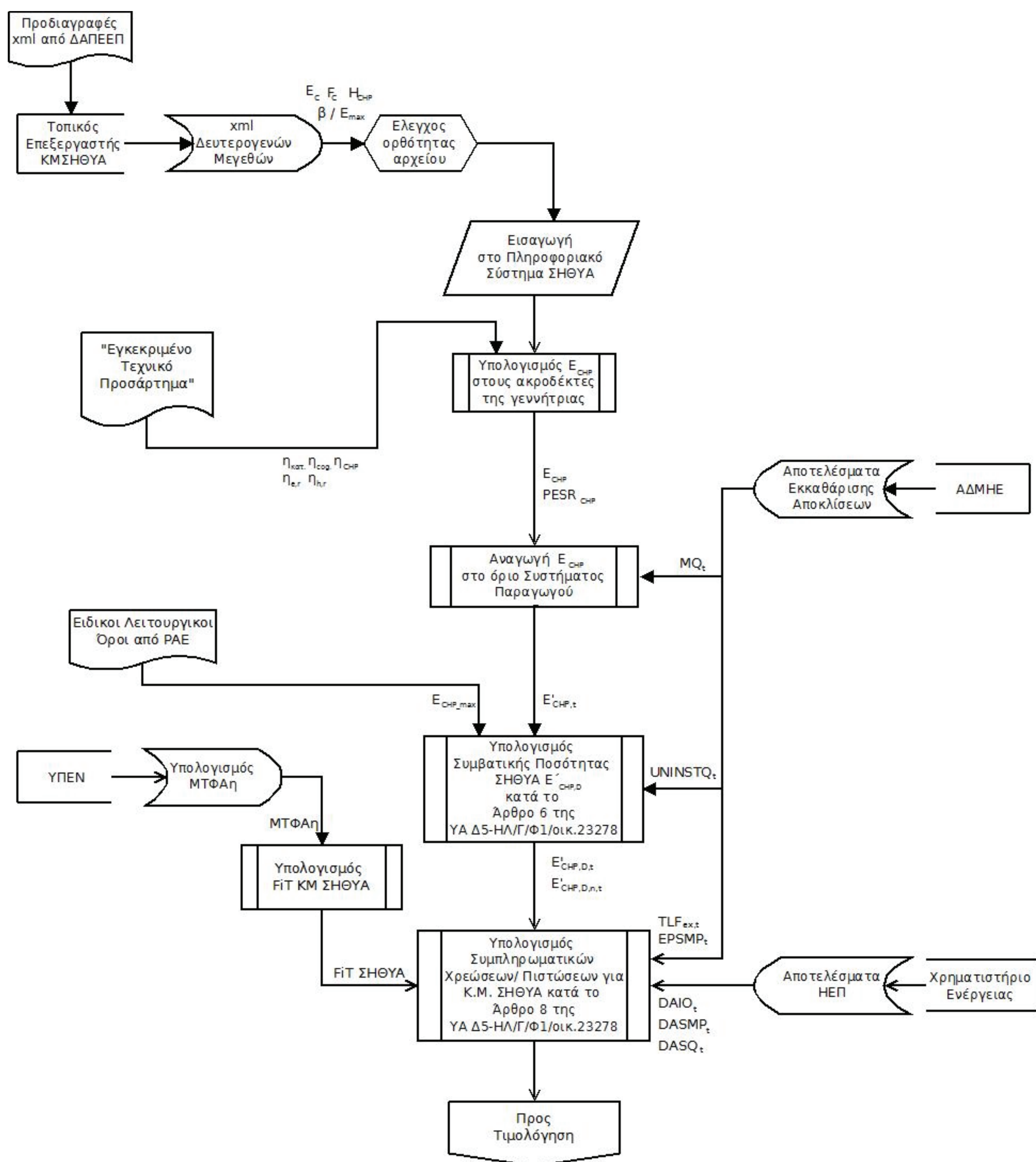
Η Εγγυημένη Τιμή (Feed-in-Tariff) που χρησιμοποιείται στους υπολογισμούς, αντιστοιχεί στο μήνα τον οποίο αφορά η επαναληπτική Εκκαθάριση.



ΣΧΗΜΑ 2: Αρχιτεκτονική συστημάτων ΣΗΘΥΑ Παραγωγών και ΔΑΠΕΕΠ

Ι.2.2. Αναλυτική Περιγραφή Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΚΜΣΗΘΥΑ

Στο ΣΧΗΜΑ 3 παρακάτω, περιγράφεται συνοπτικά η διαδικασία της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ όπως αυτή ορίζεται από την ΥΑ 23278/2012:



ΣΧΗΜΑ 3: Διαδικασία Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης Μονάδων ΣΗΘΥΑ

Ι.2.2.1. Αρχείο Δευτερογενών Μεγεθών

Το αρχείο δευτερογενών μεγεθών περιλαμβάνει ωριαίες τιμές για το σύνολο του μήνα αναφοράς *μ*, των ακόλουθων δευτερογενών μεγεθών και των αντιστοίχων δεικτών αξιοπιστίας:

1. Κατανάλωση καυσίμου (kWh): $F_C= f_1 (F_1,F_2,...F_i)$
   Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): Re_{Fc}

   Η κατανάλωση καυσίμου υπολογίζεται με βάση την Κατώτερη Θερμογόνο Δύναμη του καυσίμου, που στην περίπτωση του Φυσικού Αερίου ορίζεται για κάθε Μονάδα ΣΗΘΥΑ σε ωριαία βάση από τον Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου.

2. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στους ακροδέκτες της γεννήτριας (kWh): $E_C= f_2 (E_1, E_2, ...E_j)$
   Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): Re_{Ec}
3. Χρήσιμη θερμική ενέργεια (kWh): $H_{CHP} = f_3 (H_1,H_2, ...H_k)$
   Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): Re_{Hchp}
4. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε κατάσταση πλήρους συμπύκνωσης (kWh): $E_{MAX} = f_4 (x_1, x_2, ..., x_μ)$
   Δείκτης Αξιοπιστίας (boolean): Re_{Emax}

κ.λ.π.

όπου F_i , E_j , H_k , $x_μ$, είναι τα αντίστοιχα πρωτογενή μεγέθη.

Οι δείκτες αξιοπιστίας των δευτερογενών μεγεθών προκύπτουν από τις ενδείξεις της κατάστασης αξιοπιστίας των Μετρητικών Διατάξεων που καταγράφουν τα αντίστοιχα πρωτογενή μεγέθη όπως περιγράφεται στο «Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα».

Το αρχείο των δευτερογενών μεγεθών παράγεται αυτόματα από τον «Τοπικό Επεξεργαστή» που είναι τοποθετημένος στο σταθμό παραγωγής και αποστέλλεται ηλεκτρονικά με e-mail στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης έως την 8η μέρα του μήνα *μ+1*.

Το αρχείο είναι μορφής xml και η γραμμογράφησή του καθορίζεται από προδιαγραφές που θέτει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και κοινοποιεί στους Παραγωγούς με την υπογραφή της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

Με την παραλαβή του από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και πριν την εισαγωγή του στο Πληροφοριακό Σύστημα ΣΗΘΥΑ, το αρχείο ελέγχεται για την ορθότητά του και σε περίπτωση ασυμβατότητας με τις προδιαγραφές του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνεται ο Παραγωγός για την διόρθωση.

Ι.2.2.2. Υπολογισμός Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ στους Ακροδέκτες της Γεννήτριας

Με βάση τα δευτερογενή μεγέθη από το xml αρχείο του Παραγωγού υπολογίζεται η ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ E_{CHP} στους ακροδέκτες της γεννήτριας, σύμφωνα με το επισυναπτόμενο στην §Ι.6 παρακάτω, Λογικό Διάγραμμα.

Για την ακριβή εφαρμογή του Λογικού Διαγράμματος ο Παραγωγός στο «Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα» έχει υποβάλλει τιμές για τα ακόλουθα καταστατικά μεγέθη που αφορούν τη Μονάδα παραγωγής του:

1. $\eta_{κατ.}$, η_{cog}, η_{CHP}
2. $\eta_{e,r}$, $\eta_{h,r}$
3. β/E_{max}

Η ακριβής υλοποίηση του λογικού διαγράμματος για τον υπολογισμό των ωριαίων τιμών των μεγεθών:

1. $E_{CHP,t}$ της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ στους ακροδέκτες της γεννήτριας
2. $PESR_{CHP,t}$ του λόγου εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας (όπου *t* η Περίοδος Κατανομής),

υποβάλλεται, υλοποιημένη σε λογιστικό φύλλο ευρέως διαδεδομένου λογισμικού, ως αναπόσπαστο μέρος του «Τεχνικού Προσαρτήματος».

I.2.2.3. Αναγωγή στο Όριο Συστήματος – Παραγωγού

Η αναγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ $E_{CHP,t}$ στο όριο σύνδεσης Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ με το Σύστημα, $E'_{CHP,t}$, υπολογίζεται από τον τύπο:

$$E'_{CHP,t} = E_{CHP,t} \frac{MQ_{D,t}}{E_{C,t}} \quad (1)$$

όπου:

$MQ_{D,t}$: Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα (σε MWh), που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας από τη Μονάδα, κατά την Περίοδο Κατανομής *t* και δίνεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο αρχείο των αποτελεσμάτων της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

$E_{C,t}$: Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στους ακροδέκτες της γεννήτριας (σε MWh), κατά την Περίοδο Κατανομής *t* και δίνεται από τον Παραγωγό στο xml αρχείο ως δευτερογενές μέγεθος.

I.2.2.4. Υπολογισμός Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ

Ο υπολογισμός της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ γίνεται σε 2 στάδια, όπως ορίζει το Άρθρο 6 της ΥΑ 23278/2012:

1. Απομείωση της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ στο όριο ($E'_{CHP,t}$), κατά το τμήμα της, ($E'_{CHP,UN,t}$), που αντιστοιχεί σε ενδεχόμενη μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής ($UNINSTQ_t$).
2. Επιβολή άνω ορίου στο μηνιαίο μέσο όρο της Συμβατικής Ποσότητας ΣΗΘΥΑ ώστε να μην υπερβαίνει την ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ που υπολογίζεται με βάση την ανά ώρα μέγιστη παραγόμενη χρήσιμη θερμότητα H_{CHP}, όπως αυτή υποβάλλεται από τον Παραγωγό και εγκρίνεται με την απόφαση Έγκρισης Ειδικών Λειτουργικών Όρων για την Κατανεμόμενη Μονάδα σύμφωνα με το Άρθρο 8 της ΥΑ 15641/2009.

Για τον υπολογισμό της απομείωσης της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ, $E'_{CHP,UN,t}$, υπολογίζεται η ποσότητα $INSTM_t$ όπου σύμφωνα με τον ΚΔΕΣΜΗΕ:

$INSTM_t$ **:** Προσαρμοσμένη Ποσότητα Ενέργειας (σε MWh) ανά περίοδο κατανομής t κατά την οποία η Μονάδα κλίθηκε να εγχύσει ενέργεια στο Σύστημα κατόπιν Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

εφαρμόζοντας τον τύπο:

$$INSTM_t = UNINSTQ_t + MQ_{D,t} \quad (2)$$

όπου: $UNISTQ_t$, $MQ_{D,t}$ δεδομένα εισόδου από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ως αποτελέσματα της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Το τμήμα, ($E'_{CHP,UN,t}$), της ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ ($E'_{CHP,t}$) στο όριο, που αντιστοιχεί σε ενδεχόμενη μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής δίνεται ως εξής:

Εάν $E'_{CHP,t} \leq INSTM_t \Rightarrow E'_{CHP,UN,t} = 0$ (3.1)

Εάν $E'_{CHP,t} > INSTM_t \Rightarrow E'_{CHP,UN,t} = E'_{CHP,t} - INSTM_t$ (3.2)

Οπότε η ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ στο όριο της Κατανεμόμενης Μονάδας με το Σύστημα είναι:

$$E'_{CHP,D,t} = E'_{CHP,t} - E'_{CHP,UN,t} \quad (4)$$

Έστω E_{CHP_max} η ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ στους ακροδέκτες της γεννήτριας, που υπολογίζεται με βάση τους Ειδικούς Λειτουργικούς Όρους όπως αυτοί έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΕ για την ανά ώρα μέγιστη παραγόμενη χρήσιμη θερμότητα H_{CHP}, σύμφωνα με το Άρθρο 8 της ΥΑ 15641/2009.

Προκειμένου να γίνει αναγωγή της E_{CHP_max} στα όρια της Μονάδας με το Σύστημα, υπολογίζεται ο μέσος όρος του λόγου $MQ_{D,t}/E_{C,t}$ για το μήνα αναφοράς. Επομένως η τιμή την οποία δεν πρέπει να υπερβαίνει κατά μέσο όρο η ηλεκτρική ενέργεια ΣΗΘΥΑ στο όριο της Κατανεμόμενης Μονάδας με το Σύστημα, όπως υπολογίζεται από την εξίσωση (4), δίνεται από τον τύπο:

$$E'_{CHP_max} = E_{CHP_\max} \times \frac{\sum_{t=1}^{k_\mu} \frac{MQ_{D,t}}{E_{C,t}}}{k_\mu} \quad (5)$$

όπου k_μ είναι το πλήθος των Περιόδων Κατανομής του μήνα αναφοράς μ.

Η Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ υπολογίζεται από τον ακόλουθο τύπο:

Εάν $\frac{\sum_{t=1}^{k_\mu} E'_{CHP,D,t}}{k_\mu} > E'_{CHP_max} \Rightarrow E'_{CHP,D,n,t} = E'_{CHP,D,t} \times \frac{E'_{CHP_max}}{\sum_{t=1}^{k_\mu} E'_{CHP,D,t}/k_\mu}\,; t = 1..k_\mu$ (6.1)

Εάν $\frac{\sum_{t=1}^{k_\mu} E'_{CHP,D,t}}{k_\mu} \leq E'_{CHP_max} \Rightarrow E'_{CHP,D,n,t} = E'_{CHP,D,t}\,; t = 1..k_\mu$ (6.2)

I.2.2.5. Συμπληρωματικές Χρεοπιστώσεις

Σκοπός της Συμπληρωματικής Χρεοπίστωσης Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ που διενεργείται στο 3° στάδιο στο ΣΧΗΜΑ 1, είναι να συμπληρωθεί η πίστωση της Μονάδας από τα προηγούμενα στάδια Εκκαθάρισης στο ΣΧΗΜΑ 1, έτσι ώστε τελικά το μέρος της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε και αντιστοιχεί σε Συμβατική Ποσότητα ΣΗΘΥΑ κατά την εξίσωση (6), να πιστωθεί με την Εγγυημένη Τιμή.

Η τελική χρεοπίστωση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ από το 3° στάδιο στο ΣΧΗΜΑ 1, υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t, από τη σχέση:

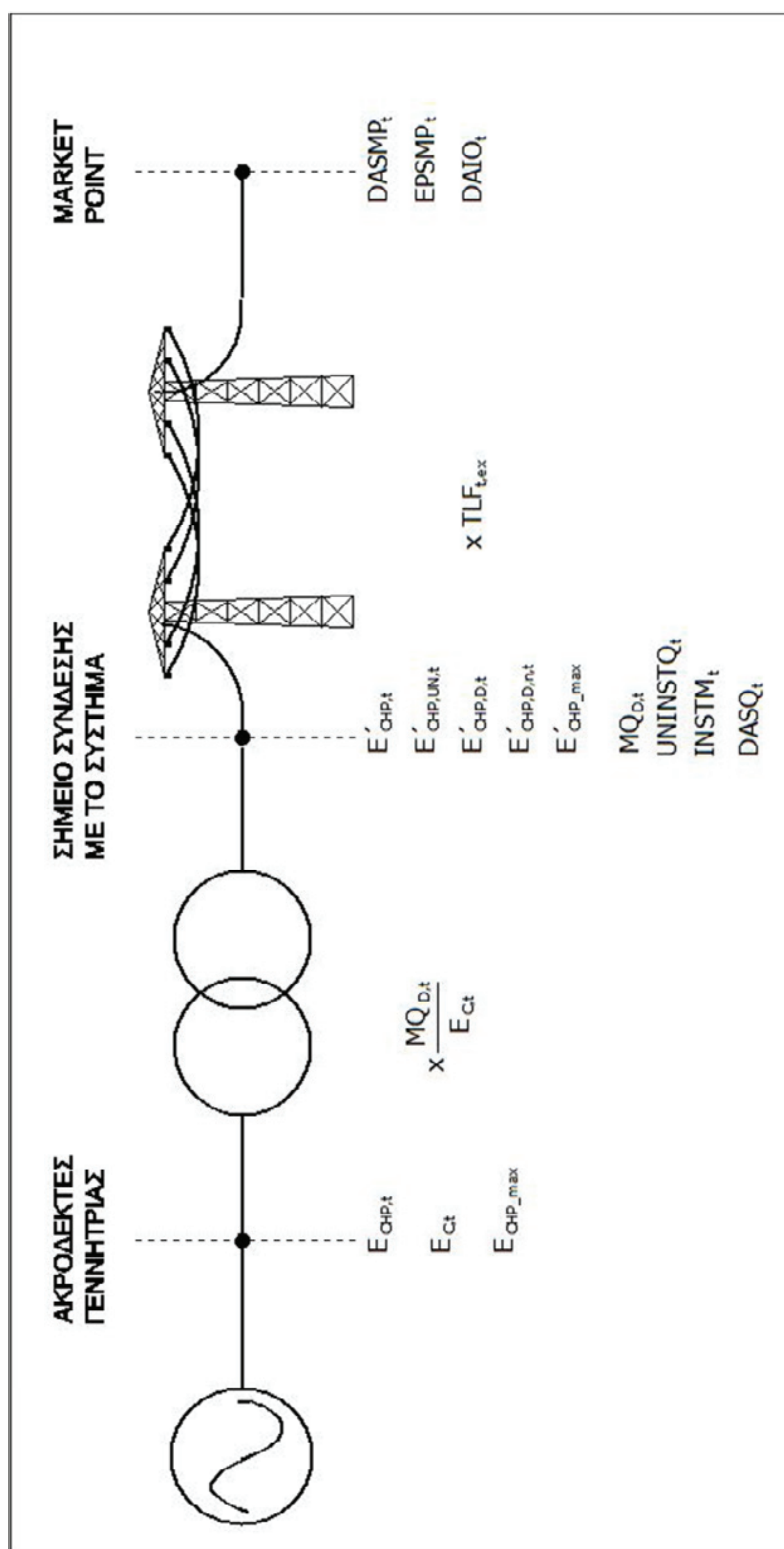
$$A_t = \left(E'_{CHP,D,n,t} \times \mathrm{FiT} \right) - \left(\min\left\{E'_{CHP,D,n,t}, DAIO_t\right\} \times DASMP_t \right) - \left(\max\left\{\left[E'_{CHP,D,n,t} - DASQ_t\right], 0\right\} \times EPSMP_t \times TLF_{t,ex.} \right) \quad (7)$$

όπου:

$\left(\min\left\{E'_{CHP,D,n,t}, DAIO_t\right\} \times DASMP_t \right) \triangleq$ Η Πίστωση της ποσότητας $E'_{CHP,D,n,t}$ από τον ΗΕΠ, και

$\left(\max\left\{\left[E'_{CHP,D,n,t} - DASQ_t\right], 0\right\} \times EPSMP_t \times TLF_{t,ex.} \right) \triangleq$ Η Πίστωση της $E'_{CHP,D,n,t}$ κατά την Εκκαθάριση Αποκλίσεων

Τα σημεία στα οποία αντιστοιχούν τα μεγέθη που χρησιμοποιούνται στη Συμπληρωματική Εκκαθάριση Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, παρουσιάζονται στο ΣΧΗΜΑ 4 παρακάτω:



ΣΧΗΜΑ 4: Σημεία στα οποία αντιστοιχούν τα μεγέθη της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΚΜΣΗΘΥΑ

Ι.3. Τιμολόγηση Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ

Ι.3.1. Υπολογισμός Τιμής

Για την Εγγυημένη Τιμή που εφαρμόζεται για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που κάνουν χρήση ΦΑ ισχύουν τα οριζόμενα στις διατάξεις του Ν.4414/2016.

Ι.3.2. Έκδοση Ενημερωτικών Σημειωμάτων

Μετά τον υπολογισμό της συμπληρωματικής Εκκαθάρισης, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κοινοποιεί στον Παραγωγό κάτοχο Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ ενημερωτικό σημείωμα με τη μορφή που φαίνεται παρακάτω, το οποίο αναλύει τις χρεώσεις ή πιστώσεις για το μήνα *μ* για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ της κατοχής του:

<u>Διαχειριστής ΑΠΕ ΕΠ</u>

	ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ μμ εεεε ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΗΣ ΜΟΝΑΔΑΣ ΣΗΘΥΑ "*ΕΠΩΝΥΜΙΑ*"			
	ΠΟΣΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΔΟΣΗ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ			
		<u>Προσωρινή</u>	<u>Οριστική</u>	Διαφορά
(a)	$E'_{CHP,D,n}$ (MWh)			
(b)	Μοναδιαία Τιμή για Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ ΚΜΣ $E'_{CHP,D,n}$ (€/MWh)			
(c)	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΙΣΤΩΣΗ για Συμβατική Ποσότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ ΚΜΣ $E'_{CHP,D,n}$ (€) (a x b)			
(d)	ΚΑΤΑΒΛΗΘΕΙΣΕΣ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΗΕΠ ΓΙΑ ΠΟΣΟΤΗΤΑ $E'_{CHP,D,n}$ (€)			
(e)	ΚΑΤΑΒΛΗΘΕΙΣΕΣ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ ΓΙΑ ΠΟΣΟΤΗΤΑ $E'_{CHP,D,n}$ (€)			
(f)	ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΠΙΣΤΩΣΗ (€) (c - d - e)			
(g)	Φ.Π.Α. 13% (€) (13% x f)			
(h)	ΣΥΝΟΛΟ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ (€)			
(i)	ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ ΕΦΟΔΙΑΣΜΟΥ 0,4% (€) (0,4% x f) (*)			
	ΠΛΗΡΩΤΕΟ ΠΟΣΟ (€)			

<u>ΣΧΟΛΙΑ:</u>
Μέση Τιμή Δικαιωμάτων CO2 (€/tn) εεεε-μμ (1) x,xx
ΜΤΦΑη (€/MWh) εεεε-(μ-1) (2)-Προσωρινή xx,xxxxxxx Τιμή για τον υπολογισμό της FiT ΣΗΘΥΑ στην Προσωρινή Συμπληρωματική Εκκαθάριση
ΜΤΦΑη (€/MWh) εεεε-μμ (2) xx,xxxxxxx Τιμή για τον υπολογισμό της FiT ΣΗΘΥΑ στην Οριστική Συμπληρωματική Εκκαθάριση
(*) Το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΜΤΑΕ) 0,4% δεν παρακρατείται από τις 16/10/2017 (ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 184898 - ΦΕΚ Β' 2861 28.12.2015).
[1] *Πηγή Γραφείο Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών του Υ.Π.Ε.Κ.Α.*
[2] *Πηγή Διεύθυνση Πετρελαϊκής Πολιτικής του Υ.Π.Ε.Κ.Α.*

Ημ/νία Έκδοσης:

Ι.4. Αρμοδιότητες

Για την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος εγχειριδίου καθορίζονται υποχρεώσεις για τους κατόχους Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, και διακριτές αρμοδιότητες για το Χρηματιστήριο Ενέργειας, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης όπως περιγράφονται παρακάτω:

Ο ιδιοκτήτης Μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που ενδιαφέρεται να εντάξει τη Μονάδα του στις διατάξεις που διέπουν τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ, οφείλει να προβεί στις παρακάτω ενέργειες:

1. Εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Χρηματιστηρίου Ενέργειας,
2. Εγγραφή στο Μητρώο Μονάδων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (ως Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ),
3. Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας,
4. Εγκεκριμένο Τεχνικό Προσάρτημα,
5. Αποστολή στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αρχείου δευτερογενών μεγεθών μέχρι την 8η μέρα του επόμενου μήνα του μήνα αναφοράς.

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης:

1. Τηρεί Μητρώο Φορέων Πιστοποίησης, Ελέγχου και Επιβεβαίωσης,
2. Τηρεί διακριτό Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ,
3. Εγκρίνει το Τεχνικό Προσάρτημα,
4. Διενεργεί τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση και ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τα αποτελέσματα της,
5. Εκδίδει Ενημερωτικά Σημειώματα για την τιμολόγηση.

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας:

1. Τηρεί Μητρώο Συμμετεχόντων στο οποίο εντάσσονται και οι Παραγωγοί, ιδιοκτήτες Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ,
2. Διενεργεί την Εκκαθάριση του ΗΕΠ σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΣΗΕ και ενημερώνει τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για τα αποτελέσματά της.

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ:

1. Τηρεί Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων,
2. Διενεργεί την Εκκαθάριση Αποκλίσεων και ενημερώνει για τα αποτελέσματά της τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης,
3. Παρέχει πιστοποιημένες μετρήσεις της ηλεκτρικής ενέργειας στο σημείο σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα,
4. Διενεργεί την Εκκαθάριση του Λογαριασμού Προσαυξήσεων.

Ι.5. Αίτηση Εγγραφής στο Μητρώο Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του ΔΑΠΕΕΠ

ΑΙΤΗΣΗ ΕΓΓΡΑΦΗΣ

Α. Στοιχεία Φορέα:

1. Επωνυμία Φορέα:
2. Νομική μορφή Φορέα:
    α. ΝΠΔΔ
    β. ΝΠΙΔ
3. Έδρα:
4. ΑΦΜ:
5. Νόμιμος Εκπρόσωπος:
6. Στοιχεία Επικοινωνίας Νόμιμου Εκπροσώπου:

Β. Αίτημα Εγγραφής …………………………………………………………………….

Γ. ΣΥΝΗΜΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΦΟΡΕΑ

Δ. Ημερομηνία Κατάθεσης Αίτησης στο πρωτόκολλο της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ.

ΣΥΝΗΜΜΕΝΑ ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΓΓΡΑΦΗΣ

Ι. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΦΟΡΕΑ

Α. Οργανωτική Δομή, **Ανθρώπινο Δυναμικό και Υλικοτεχνική Υποδομή**:

Ο υποψήφιος φορέας θα πρέπει να περιγράψει αναλυτικά την οργανωτική του δομή, την κατανομή του ανθρώπινου δυναμικού που διαθέτει (ονομαστικά) και την απαραίτητη υλικοτεχνική υποδομή για κάθε ενότητα του έργου που πρόκειται να αναλάβει και συγκεκριμένα την πιστοποίηση, τον έλεγχο και την επιβεβαίωση των παρακάτω:

1. Του Τεύχους Μελέτης (και τυχόν σύνταξής του).
2. Τις Μετρητικές Διατάξεις και Πρωτογενή Μεγέθη (αναλυτικά ανά ομάδα Μετρητικών Διατάξεων δηλ. ηλεκτρικής ενέργειας, καυσίμου και σχετικών με τον υπολογισμό θερμικής ενέργειας όπως θερμοκρασίας, παροχής, πίεσης κ.λ.π.).
3. Των Συγκεντρωτών και της επικοινωνίας κάθε συγκεντρωτή με τις αντίστοιχες μετρητικές διατάξεις.
4. Της Συλλογής Μετρήσεων / Σημάνσεων και των αντίστοιχων Δεικτών Αξιοπιστίας (Πρωτογενών Μεγεθών), που διενεργεί ο Τοπικός Επεξεργαστής από τις Μετρητικές Διατάξεις ή/και τους Συγκεντρωτές.

5. Του Τοπικού Επεξεργαστή, του υπολογισμού των Δευτερογενών Μεγεθών με σκοπό την δημιουργία ηλεκτρονικού αρχείου για την αξιόπιστη μετάδοσή τους στα συστήματα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.
6. Της Διαδικασίας Σφράγισης Μετρητικών Διατάξεων, Συγκεντρωτών και Τοπικού Επεξεργαστή.
7. Της αντίστοιχης Ρουτίνας Υπολογισμού της Ποσότητας ΣΗΘΥΑ του Λογισμικού του Πληροφοριακού Συστήματος ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Β. **Διαχειριστική Επάρκεια για τη διοικητική παρακολούθηση έργων**.

Ο υποψήφιος φορέας θα πρέπει να τεκμηριώσει την επάρκειά του σχετικά με την διαχείριση του έργου που αναλαμβάνει, με αναφορές στην διοικητική υποστήριξη – διοικητικό προσωπικό, την οργανωτική του εν γένει δομή και τις αναγκαίες διαπιστεύσεις.

Γ. **Εμπειρία Φορέα** & **Ανθρώπινου Δυναμικού**:

Ο Φορέας τεκμαίρει ότι διαθέτει αποδεδειγμένη εμπειρία σε θέματα:

1. Σχεδιασμού Μονάδων συμπαραγωγής
2. Λειτουργίας Μονάδων συμπαραγωγής
3. Σχεδιασμού/υλοποίησης μετρητικών διατάξεων σε βιομηχανικές εγκαταστάσεις
    - α. Μετρήσεις καυσίμου
    - β. Μετρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας
    - γ. Μετρήσεις θερμικής ενέργειας
    - δ. Αντίστοιχων πληροφοριακών συστημάτων επεξεργασίας μετρήσεων
4. Πιστοποίησης μετρητικών διατάξεων σε βιομηχανικές εγκαταστάσεις
    - α. Μετρητικές διατάξεις καυσίμων
    - β. Μετρητικές διατάξεις ηλεκτρικής ενέργειας
    - γ. Μετρητικές διατάξεις θερμικής ενέργειας
    - δ. Αντίστοιχων πληροφοριακών συστημάτων επεξεργασίας μετρήσεων

Ο Φορέας τεκμαίρει ότι διαθέτει στο ανθρώπινο δυναμικό του ικανό αριθμό έμπειρων επιθεωρητών και τεχνικών εμπειρογνωμόνων σε θέματα σχετικά με εγκαταστάσεις παραγωγής θερμικής, μηχανικής και ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι θα εγγυώνται τη διενέργεια επιθεωρήσεων και την παροχή σχετικών υπηρεσιών υψηλού επιπέδου.

II. ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΦΟΡΕΑ

Α. Υπεύθυνη Δήλωση του Νόμιμου Εκπροσώπου του Φορέα:

1. «ότι έλαβε γνώση των υποχρεώσεων του Φορέα, όπως αυτές καθορίζονται στο Άρθρο 8 και 10 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 ΦΕΚ Β’ 3108/23.11.12»
2. «ότι ο Φορέας πληροί τις προϋποθέσεις εγγραφής στο Μητρώο Φορέων Πιστοποίησης Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης όπως καθορίζονται στο Άρθρο 4 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 ΦΕΚ Β’ 3108/23.11.12»

Β. Νομιμοποιητικά έγγραφα (πρωτότυπα ή επικυρωμένα αντίγραφα):

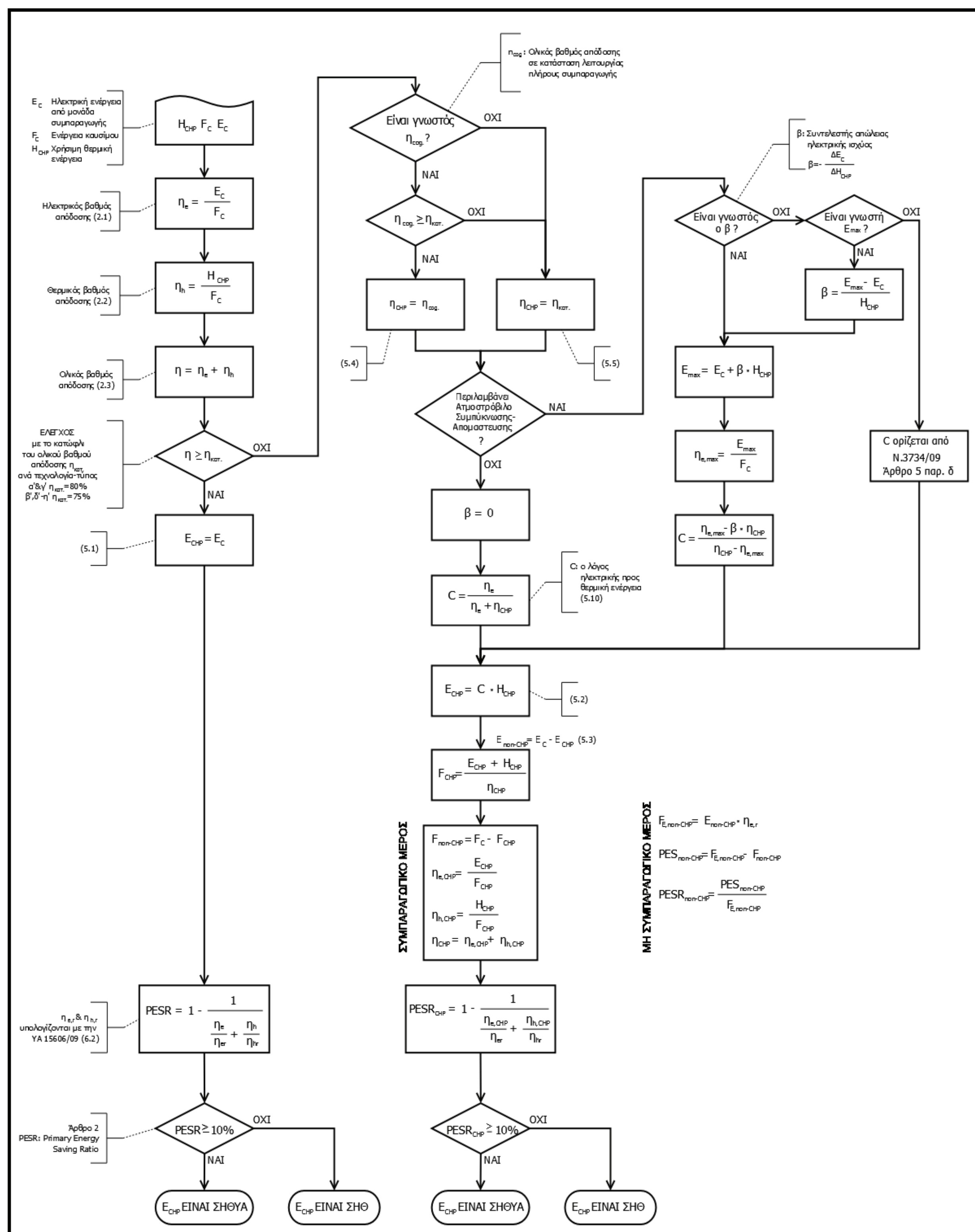
1. Καταστατικό και τροποποιήσεις αυτού.
2. Αποφάσεις Διοικητικού Συμβουλίου για τον ορισμό Νόμιμου Εκπροσώπου.
3. Ιδιωτικό Συμφωνητικό σε περίπτωση Κοινοπραξίας.

Γ. Πιστοποιητικό διαχειριστικής επάρκειας κατά ISO 9001 ή ολοκλήρωση ικανού αριθμού έργων σε Εθνικό ή Ευρωπαϊκό επίπεδο.

Δ. Διαπίστευση σχετιζόμενη με τις απαιτήσεις εμπειρίας του Φορέα και η οποία αφορά τον τομέα μηχανικής/θερμικής ενέργειας ή/και ηλεκτρικής ενέργειας βιομηχανικών εγκαταστάσεων, και ακολουθεί τα πρότυπα ανάλογα αυτών κατά ΕΛΟΤ, ΕΝ, ISO/IEC 17020 ή/και ΕΝ 45011.

ΣΤ. Βιογραφικά Σημειώματα του ανθρώπινου δυναμικού του Φορέα που να τεκμηριώνουν ότι το προσωπικό διαθέτει πλήρη τεχνική και επαγγελματική κατάρτιση και εμπειρία η οποία καλύπτει όλα τα καθήκοντα της αντίστοιχης ενότητας έργου στην οποία έχει οριστεί.

Ι.6. Λογικό Διάγραμμα Υπολογισμού Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ



$\eta_e = \frac{E_C}{F_C}$, $\eta_h = \frac{H_{CHP}}{F_C}$, $\eta = \eta_e + \eta_h$, $\eta \geq \eta_{κατ.}$, $E_{CHP} = E_C$

$\eta_{cog.} \geq \eta_{κατ.}$, $\eta_{CHP} = \eta_{cog.}$, $\eta_{CHP} = \eta_{κατ.}$, $\beta = 0$, $C = \frac{\eta_e}{\eta_e + \eta_{CHP}}$

$\beta = -\frac{\Delta E_C}{\Delta H_{CHP}}$, $\beta = \frac{E_{max} - E_C}{H_{CHP}}$, $E_{max} = E_C + \beta \cdot H_{CHP}$, $\eta_{e,max} = \frac{E_{max}}{F_C}$, $C = \frac{\eta_{e,max} - \beta \cdot \eta_{CHP}}{\eta_{CHP} - \eta_{e,max}}$

$E_{CHP} = C \cdot H_{CHP}$, $E_{non-CHP} = E_C - E_{CHP}$, $F_{CHP} = \frac{E_{CHP} + H_{CHP}}{\eta_{CHP}}$

$F_{non-CHP} = F_C - F_{CHP}$, $\eta_{e,CHP} = \frac{E_{CHP}}{F_{CHP}}$, $\eta_{h,CHP} = \frac{H_{CHP}}{F_{CHP}}$, $\eta_{CHP} = \eta_{e,CHP} + \eta_{h,CHP}$

$F_{E,non-CHP} = E_{non-CHP} \cdot \eta_{e,r}$, $PES_{non-CHP} = F_{E,non-CHP} - F_{non-CHP}$, $PESR_{non-CHP} = \frac{PES_{non-CHP}}{F_{E,non-CHP}}$

$PESR = 1 - \frac{1}{\frac{\eta_e}{\eta_{er}} + \frac{\eta_h}{\eta_{hr}}}$, $PESR_{CHP} = 1 - \frac{1}{\frac{\eta_{e,CHP}}{\eta_{er}} + \frac{\eta_{h,CHP}}{\eta_{hr}}}$

$PESR \geq 10\%$, $PESR_{CHP} \geq 10\%$

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ - ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΥΨΟΥΣ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ

Κάθε υπόχρεος Συμμετέχων οφείλει να προσκομίζει εγγυήσεις για την κάλυψη των οικονομικών υποχρεώσεών του που προκύπτουν στο πλαίσιο των εκκαθαρίσεων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Οι εξής περίοδοι ορίζονται ως Περίοδοι Κάλυψης Εγγυήσεων:

- 1η Περίοδος Κάλυψης Εγγυήσεων: από 1η Απριλίου έως 30η Σεπτεμβρίου, και
- 2η Περίοδος Κάλυψης Εγγυήσεων: από 1η Οκτωβρίου έως 31η Μαρτίου.

ΙΙ.1. Πίνακας Ποσών Εγγύησης

Μετά την 1η Οκτωβρίου κάθε ημερολογιακού έτους *Ν* και σε κάθε περίπτωση πριν το τέλος του έτους αυτού, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, μετά από έγκριση της ΡΑΕ, ανακοινώνει τον Πίνακα Ποσών Εγγύησης. Τα στοιχεία του Πίνακα αυτού χρησιμοποιούνται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για τους υπολογισμούς που εκτελεί κατά τη διάρκεια του έτους *Ν+1* με σκοπό τον καθορισμό του ύψους των εγγυήσεων στο πλαίσιο των οικονομικών εκκαθαρίσεων που διενεργεί.

ΙΙ.1.1. Συντελεστής Οικονομικού Κινδύνου

Με βάση τα ιστορικά στοιχεία της εξαμηνιαίας περιόδου *Τ* που αρχίζει την 1η Απριλίου και τελειώνει την 30η Σεπτεμβρίου του έτους *Ν*, υπολογίζεται για κάθε υπόχρεο Συμμετέχοντα *p*, η συνολική χρέωση λόγω προσαυξήσεων και τελών *Λ* (σε €) ως:

$$TUC_{p,T} = \sum_{t \in T} \sum_{\Lambda} UC_{\Lambda,\,p,\,t}$$

Ακολούθως, υπολογίζεται η μέγιστη τιμή μεταξύ των συνολικών χρεώσεων των υπόχρεων, max($TUC_{p,T}$), και με βάση αυτήν ορίζονται *μ* κλάσεις τιμών συνολικής χρέωσης Συμμετέχοντος ως ακολούθως:

- 1η κλάση K_1 με διάστημα τιμών από 0% έως και π_1% της τιμής max($TUC_{p,T}$).
- 2η κλάση K_2 με διάστημα τιμών από π_1% έως και π_2% της τιμής max($TUC_{p,T}$).
- …………………………………………..
- iη κλάση K_i με διάστημα τιμών από π_{i-1}% έως και π_i% της τιμής

$$\max(TUC_{p,T}).$$

- …………………………………………..
- μ^{η} κλάση K_μ με διάστημα τιμών πάνω από $\pi_{\mu-1}$% έως και 100% της τιμής

$$\max(TUC_{p,T}).$$

Με βάση τις παραπάνω κλάσεις τιμών συνολικής χρέωσης Συμμετέχοντος λόγω προσαυξήσεων και τελών, ορίζονται *μ* κατηγορίες Συμμετεχόντων για το έτος *N+1*. Στις κατηγορίες αυτές κατατάσσονται οι Συμμετέχοντες με βάση τους σχετικούς υπολογισμούς του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης στους οποίους προβαίνει κατά τη διάρκεια του έτους *N+1* για τον καθορισμό του ύψους των αντιστοίχων εγγυήσεων. Τα ποσοστά π_1, π_2,……., $\pi_{\mu-1}$ και ο αριθμός των κλάσεων *μ* ορίζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να γίνεται μια εύλογη κατανομή των Συμμετεχόντων στις διάφορες κατηγορίες.

Και για τα δυο άκρα, αριστερό και δεξί (Α & Δ), κάθε κλάσεως τιμών συνολικής χρέωσης Συμμετέχοντος (K_i) ή ισοδύναμα και για τα δύο άκρα (Α & Δ) των *μ* κατηγοριών Συμμετεχόντων (K_i) ορίζονται κατάλληλοι Συντελεστές Οικονομικού Κινδύνου, $ΣΟΚ_{Α,Ki}$ ή $ΣΟΚ_{Δ,Ki}$. Για αυτούς τους συντελεστές ισχύει:

$$ΣΟΚ_{Α,Ki} = ΣΟΚ_{Δ,Ki-1}$$

Οι Συντελεστές Οικονομικού Κινδύνου μεταβάλλονται σε κάθε κλάση τιμών συνολικής χρέωσης Συμμετέχοντος ή, ισοδύναμα, σε κάθε κατηγορία Συμμετέχοντα, με γραμμικό τρόπο μεταξύ των τιμών $ΣΟΚ_{Α,Ki}$ και $ΣΟΚ_{Δ,Ki}$ και αντιστρόφως ανάλογα με το ύψος της συνολικής χρέωσης $TUC_{p,T}$, ενώ η μεγίστη τιμή τους δεν επιτρέπεται να υπερβεί τη μονάδα. Στην περίπτωση που η TUC_p υπερβαίνει τη μέγιστη τιμή των συνολικών χρεώσεων του Συμμετέχοντος, $\max(TUC_{p,T})$, ο Συντελεστής Οικονομικού Κινδύνου που αντιστοιχίζεται στον Συμμετέχοντα *p* είναι ίσος με το $ΣΟΚ_{Δ,Kμ}$.

ΙΙ.1.2. Συντελεστής Διάρκειας

Για κάθε Συμμετέχοντα *p* ορίζεται Συντελεστής Διάρκειας ασκήσεως δραστηριότητος $ΣΔ_p$. Οι Συντελεστές αυτοί ορίζονται ως συναρτήσεις του αριθμού των μηνών με μη μηδενική δραστηριότητα στην Ελληνική Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας που οι Συμμετέχοντες έχουν πλήρως συμπληρώσει από την ημερομηνία εγγραφής τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, ως και την τελευταία ημέρα της περιόδου ιστορικών στοιχείων εκκαθάρισης των προσαυξήσεων και τελών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της TUC_p.

Η μέγιστη τιμή των συντελεστών αυτών δεν μπορεί να υπερβαίνει το 1, ενώ η αντίστοιχη συνάρτηση θα είναι τέτοιας μορφής ώστε να δίνει:

- μια ελάχιστη, σταθερή, τιμή $ΠΣΔ_{min}$ για όσους Συμμετέχοντες έχουν ήδη συμπληρώσει 60 μήνες δραστηριότητας, και
- μια τιμή μεγαλύτερη της παραπάνω ελαχίστης τιμής για τους υπόλοιπους Συμμετέχοντες που θα είναι τόσο μεγαλύτερη όσο μικρότερη είναι η χρονική διάρκεια της δραστηριοποίησης του Συμμετέχοντος στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενεργείας.

ΙΙ.1.3. Συντελεστής Χρηματοπιστωτικού Κινδύνου

Ο Συντελεστής Χρηματοπιστωτικού Κινδύνου για τον Συμμετέχοντα *p* ($ΣΧΠΚ_p$) ορίζεται ως το γινόμενο του Συντελεστή Οικονομικού Κινδύνου ($ΣΟΚ_p$) και του Συντελεστή Διάρκειας ($ΣΔ_p$):

$$ΣΧΠΚ_p = ΣΟΚ_p \times ΣΔ_p$$

Στον παρακάτω **ΠΙΝ. 1**, παρουσιάζεται μια ενδεικτική μορφή του Πίνακα Ποσών Εγγύησης του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

II.2. Υπολογισμός ύψους οφειλόμενων εγγυήσεων

Κατά τη διάρκεια κάθε ημερολογιακού έτους *Ν*, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προβαίνει δύο φορές στον υπολογισμό του ύψους των ποσών των οφειλόμενων εγγυήσεων για τους υπόχρεους Συμμετέχοντες. Ειδικότερα,

- $1^{η}$ Ενημέρωση Εγγυήσεων: μέχρι την $10^{η}$ Μαρτίου του έτους *Ν* ή την επόμενη εργάσιμη ημέρα εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία,
- $2^{η}$ Ενημέρωση Εγγυήσεων: μέχρι την $10^{η}$ Σεπτεμβρίου του έτους *Ν* ή την επόμενη εργάσιμη ημέρα εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία.

Για τον υπολογισμό του ύψους των εγγυήσεων για τις υποχρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των οικονομικών εκκαθαρίσεων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, χρησιμοποιούνται διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία των σχετικών εκκαθαρίσεων των τελευταίων μηνών καθώς και τα στοιχεία του ισχύοντος Πίνακα Ποσών Εγγύησης. Πιο συγκεκριμένα:

- για την $1^{η}$ Ενημέρωση Εγγυήσεων του έτους *Ν* χρησιμοποιούνται στοιχεία από τις οικονομικές εκκαθαρίσεις που αφορούν στην περίοδο από την $1^{η}$ Οκτωβρίου του έτους *Ν-1* έως και την $28^{η}$ Φεβρουαρίου (ή την $29^{η}$ Φεβρουαρίου) του έτους *Ν*, καθώς και τα στοιχεία του Πίνακα Ποσών Εγγύησης που ανακοινώθηκαν πριν το τέλος του έτους *Ν-1* και ισχύουν για τους σχετικούς υπολογισμούς που εκτελούνται στη διάρκεια του έτους *Ν*, ενώ
- για την $2^{η}$ Ενημέρωση Εγγυήσεων του έτους *Ν* χρησιμοποιούνται στοιχεία από τις οικονομικές εκκαθαρίσεις που αφορούν στην περίοδο από την $1^{η}$ Απριλίου του έτους *Ν* έως και την $31^{η}$ Αυγούστου του έτους *Ν*, καθώς και τα στοιχεία του Πίνακα Ποσών Εγγύησης που ανακοινώθηκαν πριν το τέλος του έτους *Ν-1* και ισχύουν για τους σχετικούς υπολογισμούς που εκτελούνται στη διάρκεια του έτους *Ν*.

Επειδή διενεργούνται και εβδομαδιαίες και μηνιαίες εκκαθαρίσεις, η διαδικασία καθορισμού του ύψους των απαιτούμενων εγγυήσεων απαιτεί για κάθε Συμμετέχοντα *p*, τον προσδιορισμό:

- της Μέσης Ημερήσιας Χρέωσής του στο πλαίσιο των Εβδομαδιαίων Εκκαθαρίσεων του Λογαριασμού (ή Τέλους) *Λ* ($ΜΗΧΕΕ_{Λ,p}$) για τις προαναφερθείσες χρονικές περιόδους, και
- της Μέσης Ημερήσιας Χρέωσής του στο πλαίσιο των Μηνιαίων Εκκαθαρίσεων του Λογαριασμού (ή Τέλους) *Λ* ($ΜΗΧΜΕ_{Λ,p}$) για τις παραπάνω χρονικές περιόδους.

Ειδικότερα, οι ποσότητες $ΜΗΧΕΕ_{Λ,p}$ και $ΜΗΧΜΕ_{Λ,p}$ υπολογίζονται ως ο μέσος όρος των μη-μηδενικών χρεοπιστώσεων στο πλαίσιο των εβδομαδιαίων και των μηνιαίων αντίστοιχα εκκαθαρίσεων που υπολογίστηκαν για τον Συμμετέχοντα *p* και την προσαύξηση ή τέλος *Λ* κατά τις προαναφερθείσες χρονικές περιόδους.

Στη συνέχεια, το ύψος της απαιτούμενης εγγύησης για κάθε Συμμετέχοντα ($ΕΓΓ_p$) υπολογίζεται με βάση τα ακόλουθα στοιχεία:

- τις αντιστοιχούσες σε αυτόν ποσότητες $ΜΗΧΕΕ_{Λ,p}$ και $ΜΗΧΜΕ_{Λ,p}$,
- το Συντελεστή Χρηματοπιστωτικού Κινδύνου του Συμμετέχοντα $ΣΧΠΚ_p$, και
- τους αριθμούς $ΝΜ_w$ και $ΝΜ_m$ που αντιπροσωπεύουν τον αριθμό των Ισοδύναμων Ημερών Κάλυψης Εβδομαδιαίας Εκκαθάρισης και Μηνιαίας Εκκαθάρισης αντίστοιχα της προσαύξησης ή τέλους *Λ* (χρόνοι που κατά μέσο όρο μεσολαβούν από την πρώτη ημέρα της

περιόδου που αφορά ή εκκαθάριση μέχρι τις ημέρες των αντίστοιχων πληρωμών). Οι αριθμοί αυτοί ορίζονται στον ισχύοντα Πίνακα Ποσών Εγγύησης.

Ο υπολογισμός του ύψους των εγγυήσεων που αντιστοιχούν στον Συμμετέχοντα *p* για τις οικονομικές εκκαθαρίσεις του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και αφορούν το σύνολο των προσαυξήσεων ή τελών *Λ* γίνεται ως εξής:

$$\text{ΕΓΓ}_p = \text{ΣΧΠΚ}_p \times \sum_{\Lambda} \{(\text{ΜΗΧΕΕ}_{\Lambda,\, p} \times \text{ΝΜ}_w) + (\text{ΜΗΧΜΕ}_{\Lambda,\, p} \times \text{ΝΜ}_m)\}$$

ΙΙ.3. Ελάχιστη Εγγύηση Συμμετέχοντος

Όλοι οι Συμμετέχοντες που είναι υπόχρεοι καταβολής πληρωμών στο πλαίσιο των οικονομικών εκκαθαρίσεων που διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, υποχρεούνται, για κάθε μία προσαύξηση ή τέλος *Λ*, να έχουν καταθέσει και εγγυήσεις ύψους τουλάχιστον ίσου με την αντίστοιχη Ελάχιστη Εγγύηση της προσαύξησης ή του τέλους *Λ* όπως αυτή ορίζεται στον Πίνακα Ποσών Εγγύησης.

ΙΙ.4. Υπολογισμός ύψους Εγγυήσεων για νέους Συμμετέχοντες

Ελλείψει ιστορικών στοιχείων Εκκαθάρισης για έναν νέο Συμμετέχοντα, το ύψος των εγγυήσεων που οφείλει να καταθέσει προς τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε μία από τις οικονομικές εκκαθαρίσεις προσαύξησης ή τέλους που αυτός διενεργεί, προσδιορίζεται από το ποσό Ελάχιστης Εγγύησης της αντίστοιχης προσαύξησης ή τέλους κατά τον Πίνακα Ποσών Εγγύησης.

Με τη συμπλήρωση των πρώτων τριών μηνών δραστηριοποίησης του νέου Συμμετέχοντος, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προβαίνει σε υπολογισμό του ύψους των απαιτούμενων εγγυήσεων χρησιμοποιώντας τα ιστορικά στοιχεία εκκαθαρίσεων των προσαυξήσεων και των τελών *Λ* της περιόδου αυτής. Σε περίπτωση που το ύψος των υπολογισθεισών εγγυήσεων για τον νέο Συμμετέχοντα είναι μεγαλύτερο από το πόσο των ήδη παρασχεθεισών εγγυήσεών του, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καλεί τον νέο Συμμετέχοντα να προβεί στην παροχή συμπληρωματικών εγγυήσεων μέχρι του ύψους των υπολογισθεισών εγγυήσεων.

Ο υπολογισμός του ύψους των απαιτούμενων εγγυήσεων για τις επόμενες Ενημερώσεις Εγγυήσεων εκτελείται όπως και για τους υπόλοιπους Συμμετέχοντες που είναι υπόχρεοι στο πλαίσιο των εκκαθαρίσεων που διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

ΙΙ.5. Παρεκκλίσεις Πρώτης Εφαρμογής

Ειδικά για τον πρώτο χρόνο λειτουργίας του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, κατά παρέκκλιση των οριζομένων στις προηγούμενες παραγράφους του παρόντος Παραρτήματος, δύναται, με απόφαση της ΡΑΕ, να ορίζεται διαφορετική χρονική περίοδος *T* για τον υπολογισμό του Συντελεστή Οικονομικού Κινδύνου των υπόχρεων Συμμετεχόντων κατά την § ΙΙ.1.1, να λαμβάνονται υπόψη διαφορετικές χρονικές περίοδοι για τον υπολογισμό του ύψους των εγγυήσεων κατά την § ΙΙ.2, και να ορίζεται διαφορετική διάρκεια ισχύος (Περίοδος Κάλυψης) των εγγυήσεων αυτών, η οποία όμως δεν υπερβαίνει την 1η Απριλίου 2019.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΟΣΩΝ ΕΓΓΥΗΣΗΣ				
Κατηγορία Συμμετέχοντος	**Αριστερό άκρο Κατηγορίας Συμμετέχοντος**		**Δεξιό άκρο Κατηγορίας Συμμετέχοντος**	
	Συνολική Ποσότητα Ενέργειας (MWh)	**Συντελεστής Οικονομικού Κινδύνου (%)**	**Συνολική Ποσότητα Ενέργειας (MWh)**	**Συντελεστής Οικονομικού Κινδύνου (%)**
$1_η$	$0\%*\max(TUC_{p,T})$	$ΣΟΚ_{Α,Κ1}$	$π_1\%*\max(TUC_{p,T})$	$ΣΟΚ_{Δ,Κ1}$
$2_η$	$π_1\%*\max(TUC_{p,T})$	$ΣΟΚ_{Α,Κ2}$	$π_2\%*\max(TUC_{p,T})$	$ΣΟΚ_{Δ,Κ2}$
$3_η$	$π_2\%*\max(TUC_{p,T})$	$ΣΟΚ_{Α,Κ3}$	$π_3\%*\max(TUC_{p,T})$	$ΣΟΚ_{Δ,Κ3}$
. . .		. . .		. . .
$i_η$	$π_{i-1}\%*\max(TUC_{p,T})$	$ΣΟΚ_{Α,Κi}$	$π_i\%*\max(TUC_{p,T})$	$ΣΟΚ_{Δ,Κi}$
. . .		. . .		. . .
$μ_η$	$π_{μ-1}\%*\max(TUC_{p,T})$	$ΣΟΚ_{Α,Κμ}$	$100\%*\max(TUC_{p,T})$	$ΣΟΚ_{Δ,Κμ}$

Συντελεστής Διάρκειας

$ΠΣΔ_{min} + (1-M_p/60)*(1-ΠΣΔ_{min})$ για $M_p<60$

$ΠΣΔ_{min}$ για $M_p \geq 60$

όπου

M_p ο αριθμός μηνών για τον Συμμετέχοντα *p* με μη-μηδενική δραστηριότητα από την ημερομηνία εγγραφής του στο Μητρώο Συμμετεχόντων μέχρι και την τελευταία ημέρα της περιόδου ιστορικών στοιχείων εκκαθάρισης.

Αριθμός Ισοδύναμων Ημερών Κάλυψης Εβδομαδιαίας Εκκαθάρισης: NH_w (π.χ. NH_w=14)

Αριθμός Ισοδύναμων Ημερών Κάλυψης Μηνιαίας Εκκαθάρισης: NH_m (π.χ. NH_m=60)

Ελάχιστες Εγγυήσεις (€)

$ΕΕ_{ΠΧΕΦΕΛ}$ (€):

$ΕΕ_{ΕΤΜΕΑΡ}$ (€):

$ΕΕ_{ΜΜΚΘΣ}$ (€):

$ΕΕ_{ΛΙΓΝ}$ (€):

ΙΙ. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΛΑΓΗΕ ΑΕ» για τις σχετικές της ενέργειες.

ΙΙΙ. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευσή της στο φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 13 Ιουνίου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
Καποδιστρίου 34, Τ.Κ. 104 32, Αθήνα
Τηλ. Κέντρο 210 5279000
Κείμενα προς δημοσίευση: webmaster.et@et.gr
02023071806180084